GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1475	-0-	-25	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					28
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					28
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					28
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					28
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					28
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					28

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					25
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					25
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					25
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					25
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					25
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					25

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

03	4243	2230	-0-	-2013	-0-	2230	2			N	-0-					41
04	5048	2629	-0-	-2419	-0-	2629	2			N	-0-					41
05	217	1323	-0-	1106	1106	1323	2			N	-0-					41
06	5922	2513	-0-	-3409	-0-	2513	2			N	-0-					41
*07	4759	2488	-0-	-2271	-0-	2484	2	4	9	N	4	4	8			41
08	217	2160	-0-	1943	1943	2157	2	3	9	N	3	3	8			41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					25
04	630	#	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1					26
05	682	#	655	-0-	-27	-0-	654	2	1	9	Y	1					27
06	690	#	656	-0-	-34	-0-	652	2	4	9	Y	4					31
07	713	#	695	-0-	-18	-0-	693	2	2	9	Y	2					33
08	713	#	712	-0-	-1	-0-	705	2	7	9	Y	6					39

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

03	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					18
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					18
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					18
06	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	2			Y	-0-					18
07	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					18
08	310	#	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

BUD OIL, INC. 106343
METHODIST HOME WELL #: 1 L RRCID -> 296627 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5624 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	#	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86
04	630	#	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					86
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					86
06	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			N	-0-					86
07	651	#	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					86
08	651	#	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	312	2	206	9	N	187	187	1			-0-
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	390	#	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
06	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
08	1090	R	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20					95
04	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					117
05	1414	R	1414	-0-	-0-	-0-	1393	2	21	9	N	19					136
06	1451	R	1451	-0-	-0-	-0-	1423	2	28	9	N	25					161
07	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1515	2	40	9	N	36					197
08	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	N	5	143	1			59

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-
05	155	#	103	-0-	-52	-0-	1	1	102	2	N	-0-					-0-
06	150	#	18	-0-	-132	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	155	#	58	-0-	-97	-0-	1	1	57	2	N	-0-					-0-
08	155	#	51	-0-	-104	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					84
04	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					84
*05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					84
*06	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					84
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					102
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					102
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					102
06	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					102
07	372	#	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					102
08	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					102

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
05	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	1			N	-0-					-0-
07	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					4
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					4
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					4
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					4
07	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					4
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					4

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PAYNE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 291322 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5585 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					2
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					2
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
06	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2
07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					2
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	N	11					70
04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	834	3	10	9	N	9					79
05	831	R	831	-0-	-0-	-0-	819	3	12	9	N	11					90
06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	754	3	11	9	N	10					100
07	796	R	796	-0-	-0-	-0-	787	3	9	9	N	8					108
08	798	R	798	-0-	-0-	-0-	789	3	9	9	N	8					116

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	726	3	3	9	N	3					19
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	682	3	4	9	N	4					23
05	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	4					27
06	690	#	685	-0-	-5	-0-	683	3	2	9	N	2					29
07	713	#	702	-0-	-11	-0-	699	3	3	9	N	3					32
08	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					32

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	#	690	-0-	-23	-0-	689	3	1	9	N	1					125
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-					125
05	744	#	574	-0-	-170	-0-	574	3			N	-0-					125
06	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					125
07	744	#	737	-0-	-7	-0-	736	3	1	9	N	1					126
08	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					126

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					170
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					170
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					170
06	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					170
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					170
08	124	#	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					8
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					8
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					8
06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					8
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					8
08	124	#	53	-0-	-71	-0-	53	3			N	-0-					8

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2024

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					24
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					24
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					24
07	217	#	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					24
08	217	#	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					39
04	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					39
05	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					39
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1361	2	116	9	N	105	179	1			40
04	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1287	2	76	9	N	69					109
05	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1369	2	106	9	N	96	165	1			40
06	1405	R	1405	-0-	-0-	-0-	1319	2	86	9	N	78					118
07	1436	R	1436	-0-	-0-	-0-	1361	2	75	9	N	68					186
08	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1365	2	73	9	N	66	175	1			77

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					7
04	120	#	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					7
05	124	#	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					7
06	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					7
07	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
08	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					215
04	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1090	2	207	9	N	188	319	1			84
05	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	1501	2	270	9	N	245	167	1			162
06	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1628	2	261	9	N	237	327	1			72
07	1916	R	1916	-0-	-0-	-0-	1679	2	237	9	N	215	161	1			126
08	1842	R	1842	-0-	-0-	-0-	1612	2	230	9	N	209	165	1			170

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	#	803	-0-	-34	-0-	16	1	772	3	N	14					119
							15	9									
04	780	#	755	-0-	-25	-0-	15	1	733	3	N	6					125
							7	9									
05	806	#	762	-0-	-44	-0-	16	1	737	3	N	8					133
							9	9									
06	780	#	763	-0-	-17	-0-	15	1	740	3	N	7					140
							8	9									
07	806	#	781	-0-	-25	-0-	16	1	764	3	N	1					141
							1	9									
08	806	#	625	-0-	-181	-0-	15	1	607	3	N	3					144
							3	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	22	-0-	-218	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
06	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	355	2	1	9	Y	1					14
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					14
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					14
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					14
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					14
08	372	#	144	-0-	-228	-0-	144	2			Y	-0-					14

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	557	-0-	-32	-0-	546	2	11	9	Y	10	1	1			52
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	2	1	554	2	Y	17					69
							19	9									
05	600	R	600	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	9	39	1			39
							10	9									
06	570	#	533	-0-	-37	-0-	10	1	505	2	Y	16					55
							18	9									
07	634	R	634	-0-	-0-	-0-	4	1	607	2	Y	21					76
							23	9									
08	589	#	580	-0-	-9	-0-	14	1	557	2	Y	8	49	1			35
							9	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

03	1395	#	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			Y	-0-					45
04	1380	#	1126	-0-	-254	-0-	1115	2	11	9	Y	10					55
05	1426	#	1381	-0-	-45	-0-	1377	2	4	9	Y	4	59	1			-0-
06	1380	#	1010	-0-	-370	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
07	1364	#	939	-0-	-425	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	1395	#	1090	-0-	-305	-0-	1080	2	10	9	Y	9					9

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
08	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					20
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20
05	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					20
06	120	#	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					20
07	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					20
08	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					20

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					2
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					2
05	155	#	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					2
06	120	#	22	-0-	-98	-0-	22	3			N	-0-					2
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					2
08	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					2

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

03	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	403	#	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	372	#	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

03	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	2787	2	17	9	N	15	170	1			-0-
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2746	2	50	9	N	45					45
05	2533	R	2533	-0-	-0-	-0-	2519	2	14	9	N	13					58
06	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	2143	2	2	9	N	2					60
07	2068	R	2068	-0-	-0-	-0-	2057	2	11	9	N	10					70
08	1846	R	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					70

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					61
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					106
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					151
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	166	1			26
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45					71
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					158
04	300	#	219	-0-	-81	-0-	219	2			N	-0-					158
05	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					158
06	240	#	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					158
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					158
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					158

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					112
04	330	#	140	-0-	-190	-0-	140	2			N	-0-					112
05	186	#	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					112
06	210	#	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					112
07	155	#	120	-0-	-35	-0-	98	2	22	9	N	20					132
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					132

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	134					N	NO RPT					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	102					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102					N	NO RPT					-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: A 3 RRCID -> 290903 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5762 - 5834

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	814					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	912	98	3			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	912					N	-0-					-0-
06	912 R	-0-	-0-	-912	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					64
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					64
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					64
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					64
07	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					64
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					64

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	402	-0-	-218	-0-	385	3	17	9	N	15					128
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	590	3	13	9	N	12					140
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	22					162
06	540	#	526	-0-	-14	-0-	518	3	8	9	N	7					169
07	620	#	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-	169	1			-0-
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					31
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	3	12	9	N	11					26
04	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2216	3	7	9	N	6					32
05	1953	#	-0-	-0-	-1953	-0-					N	6					38
06	2217	R	2217	-0-	-0-	-0-	2209	3	8	9	N	7					45
07	2298	R	2298	-0-	-0-	-0-	2290	3	8	9	N	7					52
08	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					52

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11	9	N	10					96
04	600	#	511	-0-	-89	-0-	494	3	17	9	N	15					111
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	17					128
06	600	#	490	-0-	-110	-0-	482	3	8	9	N	7					135
07	620	#	503	-0-	-117	-0-	495	3	8	9	N	7					142
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					142

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

03	403	#	321	-0-	-82	-0-	320	3	1	9	N	1					95
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	367	3	6	9	N	5					100
05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					102
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	424	3	4	9	N	4					106
07	420	R	420	-0-	-0-	-0-	418	3	2	9	N	2					108
08	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					108

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

03	1581	#	1346	-0-	-235	-0-	1337	3	9	9	N	8					190
04	1530	#	1230	-0-	-300	-0-	1223	3	7	9	N	6					196
05	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	5					201
06	1320	#	1295	-0-	-25	-0-	1275	3	20	9	N	18	174	1			45
07	1333	#	1295	-0-	-38	-0-	1289	3	6	9	N	5					50
08	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					50

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CLYDE SMITH WELL #: 2 RRCID -> 296620 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5530 - 5822

03	9300	#	7149	-0-	-2151	-0-	7081	3	68	9	N	62	189	1			55
04	9000	#	3886	-0-	-5114	-0-	3868	3	18	9	N	16					71
05	8060	#	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					71
06	7800	#	1103	-0-	-6697	-0-	965	3	138	9	N	125	174	1			22
07	8060	#	7816	-0-	-244	-0-	7763	3	53	9	N	48					70
*08	7726	R	7726	-0-	-0-	-0-	7583	3	143	9	N	130	185	1			15

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	576	2	87	9	N	79	183	1			152
04	630	#	610	-0-	-20	-0-	526	2	84	9	N	76					228
05	651	#	589	-0-	-62	-0-	505	2	84	9	N	76	195	1			109
06	630	#	481	-0-	-149	-0-	456	2	25	9	N	23					132
07	651	#	596	-0-	-55	-0-	521	2	75	9	N	68					200
08	720	R	720	-0-	-0-	-0-	581	2	139	9	N	126	190	1			136

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					27
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					27
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					27
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					27
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1U RRCID -> 292340 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5618 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7	2	1			19
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	272	2	19	9	N	17					36
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	269	2	22	9	N	20	56	1			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	245	2	2	9	N	2					2
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2					4
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	277	2	3	9	N	3					7

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891
GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106					153
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	347	1			155
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	290	172	1			273
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209	342	1			140
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	282	334	1			88
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	272	173	1			187

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5968 - 6081

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
VOYLES 461 WELL #: 1 RRCID -> 296070 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -21212					N	-0-					22

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -24874					N	-0-					5

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					59
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					62
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1237	2	6	9	N	5					67
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1360	2	4	9	N	4					71
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1429	2	4	9	N	4					75
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					75

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					61
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					61
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					61
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					61
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			N	-0-					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

LOWRIE WELL #: 1 RRCID -> 294024 COMPL. DATE 01/15/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 291915 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					39
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					39
05	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					39
06	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					39
07	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					39
08	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					39

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					39
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					39
05	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	2			N	-0-					39
06	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					39
07	248	N	178	-0-	-70 B	-0-	178	2			N	-0-					39
08	217	N	178	-0-	-39 B	-0-	178	2			N	-0-					39

CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 292574 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					52
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					52
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					52
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					52
*08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					52
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					52
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					52
07	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					52
*08	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*08	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					45
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					45
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					45
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					45
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					45
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					45

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					38
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					38
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			23

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					21
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					21
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					21
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					21
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					21
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					21

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					15
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					15
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					15
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					15
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					15
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					130
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					130
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					130
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					130
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					130
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					130

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					30
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					30
05	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					30
06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					30
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					30
08	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					30

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					156
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	76	1	201	2	N	-0-					156
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	58	1	147	2	N	-0-					156
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	73	1	182	2	N	-0-					156
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	93	1	180	2	N	-0-					156
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	252	2	N	-0-					156

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	481	3	33	9	N	30					52
04	541	X	541	-0-	-0-	-0-	496	3	45	9	N	41					93
05	593	X	593	-0-	-0-	-0-	502	3	91	9	N	83	166	1			10
06	465	X	465	-0-	-0-	-0-	456	3	9	9	N	8					18
07	478	X	478	-0-	-0-	-0-	475	3	3	9	N	3					21
08	481	X	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	N	4					25

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

03	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

03	14B2 EXT		235	-0-	235	B	235	235	2		N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		359	-0-	359	B	594	359	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		382	-0-	382	B	976	382	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		367	-0-	367	B	1343	367	2		N	-0-					-0-
07	409		394	-0-	-15	B	1328	394	2		N	-0-					-0-
*08	171		395	-0-	224	B	1552	395	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1552

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	62	N	49	-0-	-13	B	-0-	49	2		N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2		N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2		N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	155	N	146	-0-	-9	B	-0-	146	2		N	-0-					5
04	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2		N	-0-					5
05	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-					5
06	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-					5
07	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-					5
*08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-					5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HW OPERATING, LLC 341598
R. W. RIDER WELL #: 6 RRCID -> 297271 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 4691 PERF. 3582 - 3604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38318																
03	3100 N	785	-0-	-2315 B	36003	785	2			Y	-0-					-0-
04	3000 N	518	-0-	-2482 B	33521	518	2			Y	-0-					-0-
05	3100 N	849	-0-	-2251 B	31270	849	2			Y	-0-					-0-
06	3000 N	965	-0-	-2035 B	29235	965	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	1105	-0-	1105 B	30340	975	2	130	9	Y	118	118	1			-0-
08	DLQ G-10	939	-0-	939 B	31279	939	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31279																

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013																

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					145
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					145
05	372	N	-0-	-0-	-372	B	-0-					N	-0-					145
06	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	398	3	7	9	N	6					151
07	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	401	3	8	9	N	7					158
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					158
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	B	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	B	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	B	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3			N	-0-					34
04	30	N	3	-0-	-27		-0-	3	3			N	-0-					34
05	34	N	34	-0-	-0-		-0-	34	3			N	-0-					34
06	30	N	29	-0-	-1		-0-	29	3			N	-0-					34
07	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	3			N	-0-					34
08	31	N	28	-0-	-3		-0-	28	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	339	-0-	-2		-0-	339	3			N	-0-					217
04	330	N	263	-0-	-67		-0-	255	3	8	9	N	7					224
05	341	N	193	-0-	-148		-0-	193	3			N	-0-					224
06	330	N	318	-0-	-12		-0-	318	3			N	-0-					224
07	360	N	360	-0-	-0-		-0-	360	3			N	-0-					224
08	345	N	345	-0-	-0-		-0-	345	3			N	-0-					224

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	105	-0-	-19		-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9		-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-		-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-		-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-		-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	125	-0-	-61		-0-	125	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	265	-0-	-200		-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	480	N	310	-0-	-170		-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26		-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-		-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-		-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	465	N	352	-0-	-113		-0-	352	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYROM, LINDA J. 119819
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

03	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1416	3	19	9	N	17					72
04	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1350	3	2	9	N	2					74
05	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	3			N	-0-					74
06	1380	N	913	-0-	-467	-0-	913	3			N	-0-					74
07	1395	N	692	-0-	-703	-0-	692	3			N	-0-					74
08	1147	N	891	-0-	-256	-0-	891	3			N	-0-					74

BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 12295

03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
06	570	N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*07	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 1HX RRCID -> 291800 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8892 - 12095

03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	3			N	-0-					30
04	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	1562	3			N	-0-					30
05	1984	N	1513	-0-	-471	-0-	1513	3			N	-0-					30
06	1800	N	1403	-0-	-397	-0-	1403	3			N	-0-					30
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	3			N	-0-					30
08	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	3			N	-0-					30

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300013 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 9106 - 14019

07	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1705	X	1610	-0-	-95	-0-	1610	3			N	-0-					166

TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2553	2	157	9	N	143	190	1			247
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2393	2	53	9	N	48	178	1			117
05	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2521	2	140	9	N	127					244
06	2790	X	2077	-0-	-713	-0-	2016	2	61	9	N	55					299
07	2728	X	2463	-0-	-265	-0-	2463	2			N	-0-	186	1			113
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2628	2	92	9	N	84					197

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

03	DLQ G-10	95	-0-	95	312	5	1	90	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10	86	-0-	86	398	4	1	82	2	Y	-0-					8
05	479 N	81	-0-	-398	-0-	81	2			Y	-0-					8
06	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					8
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					8
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

03	155 N	93	-0-	-62	-0-	5	1	43	2	N	41	20	1			21
						45	9									
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	3					24
						3	9									
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-	24	1			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	68	2	15	9	N	14					14
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	107	2	8	9	N	7	20	1			1
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	106	2	15	9	N	14	15	1			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

03	DLQ G-10	105	-0-	105	354	36	1	56	2	Y	12					22
						13	9									
04	DLQ G-10	115	-0-	115	469	28	1	52	2	Y	32	54	1			-0-
						35	9									
05	551 N	82	-0-	-469	-0-	73	2	9	9	Y	8					8
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	64	2	18	9	Y	16	20	1			3
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	59	2	7	9	Y	6	5	1			4

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		DLQ G-10	99	-0-	99	311	34	1	50	2	Y	14					32
							15	9									
04		DLQ G-10	102	-0-	102	413	26	1	50	2	Y	24	55	1			1
							26	9									
05	482	N	69	-0-	-413	-0-	61	2	8	9	Y	7					8
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	9	1			7
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	55	2	18	9	Y	16	20	1			3
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	58	2	7	9	Y	6	5	1			4

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 294655 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 4110 - 4126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	49	1	63	2	Y	10					46
							11	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	65	2	Y	15					61
							17	9									
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	13	54	1			20
							14	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	40	1	48	2	Y	15					35
							17	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	40	1	52	2	Y	15					50
							17	9									
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	40	1	47	2	Y	3	33	1			20
							3	9									

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	Y	-0-					27
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	49	1	73	2	Y	-0-					27
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					27
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					27
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					27
08	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					27

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					58
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					58
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					58
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					58
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					58
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					58

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					8
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5					13
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	908	2	1	9	N	1					14
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					14
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	2			N	-0-					14
08	899	N	627	-0-	-272	-0-	625	2	2	9	N	2					16

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
DM CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 297853 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5102 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					28
04	2310	N	1179	-0-	-1131	-0-	1179	3			N	-0-					28
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	842	3	66	9	N	60					88
06	1200	N	871	-0-	-329	-0-	776	3	95	9	N	86	170	1			4
07	1209	N	765	-0-	-444	-0-	765	3			N	-0-					4
08	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			N	-0-					4

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		76	-0-	76	175	76	2			N	-0-					12
04	14B2 EXT		25	-0-	25	200	25	1			N	-0-					12
05	14B2 EXT		10	-0-	10	210	10	3			N	-0-					12
06	104		10	-0-	-94	116	10	3			N	-0-					12
07	124		10	-0-	-114	2	10	3			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					12

BOBILL (CONGL.) 10075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
LEACH PIT WELL #: 5A RRCID -> 292674 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4040 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-
05	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	#	1020	-0-	-127	-0-	998	2	22	9	N	20					40
04	1110	#	871	-0-	-239	-0-	861	2	10	9	N	9					49
05	1147	#	761	-0-	-386	-0-	758	2	3	9	N	3					52
06	1080	#	664	-0-	-416	-0-	660	2	4	9	N	4					56
07	1023	#	622	-0-	-401	-0-	615	2	7	9	N	6					62
08	1023	#	661	-0-	-362	-0-	658	2	3	9	N	3					65

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	396	2	121	9	N	110	164	1			43
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	363	2	78	9	N	71					114
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	385	2	105	9	N	95	169	1			40
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	361	2	77	9	N	70					110
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	372	2	100	9	N	91	162	1			39
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	365	2	70	9	N	64					103

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
QUAIL RIDGE OPERATING LLC 101237
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					23
04	300	#	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					23
05	310	#	57	-0-	-253	-0-	57	3			N	-0-					23
06	300	#	79	-0-	-221	-0-	79	3			N	-0-					23
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					23
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					23

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					123
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					123
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					123
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					123
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					82
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			82
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					82
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					19
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 290599 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4938 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	9	1			-0-
04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	344	2	3	9	N	3					3
08	341	N	340	-0-	-1 B	-0-	340	2			N	-0-					3

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SHOWN WELL #: S 2 RRCID -> 291036 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5082 - 5097

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 293072 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5423 - 5434

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1001	2	2	9	N	2	1	8			21
04	1080	N	370	-0-	-710 B	-0-	370	2			N	-0-					21
05	1116	N	341	-0-	-775 B	-0-	341	2			N	-0-					21
06	541	N	329	-0-	-212 B	-0-	329	2			N	-0-					21
07	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2			N	-0-					21
08	1052	N	1052	-0-	-0- B	-0-	1048	2	4	9	N	4	4	8			21

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	942	N	836	-0-	-106 B	-0-	828	2	8	9	N	7					18
04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-	18	1			-0-
05	1426	N	841	-0-	-585 B	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	810	N	460	-0-	-350 B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	940	-0-	-300 B	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 299183 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4997 - 5001

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197		779	-0-	582 B	1449	779	2			N	-0-					-0-
04	1020		857	-0-	-163 B	1286	857	2			N	-0-					-0-
05	1054		855	-0-	-199 B	1087	855	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	796	-0-	-1087 B	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	897	N	750	-0-	-147 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	868	N	724	-0-	-144 B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) //CONT.// 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-					20
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					20
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					20
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-					20
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-					20
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-					112
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-					112
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					112
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-					112
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-					112
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-					112

AETERNUM ENERGY, LLC 008596
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
05	14B2 EXT		26	-0-	26	26	26	2		N	-0-					78
06	14B2 EXT		26	-0-	26	52	26	2		N	-0-					78
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52				N	NO RPT					78
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	52				N	NO RPT					78

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-					92
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					92
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC //CONT.// 008596
MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					26
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					26
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

ANCHO OIL LLC 020602
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	47	1	137	2	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	45	1	131	2	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	46	1	135	2	N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	45	1	132	2	N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	44	1	129	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	89	1	330	2	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	69	1	254	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	91	1	339	2	N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	73	1	269	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	74	1	274	2	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	12	1	33	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	2	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	56	2	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	21	1	61	2	N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	21	1	59	2	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-			-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-			-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	16	1	59	2	N	-0-			-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	2	N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	2	N	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-			-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	N	-0-			-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-			-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-			-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	N	-0-			-0-

SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-			-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	2	N	-0-			-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-			-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	N	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	69	1	244	2	N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	212	2	N	-0-			-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	57	1	202	2	N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	55	1	197	2	N	-0-			-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	53	1	188	2	N	-0-			-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	214	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-			-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	49	1	158	2	N	-0-			-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	49	1	160	2	N	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	50	1	162	2	N	-0-			-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	51	1	165	2	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4378 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-

SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	2	N	-0-					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	27	1	71	2	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	28	1	77	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2710	2	8	9	N	7					122
04	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2654	2	25	9	N	23	56	1			89
05	2728	X	2622	-0-	-106	-0-	2608	2	14	9	N	13	9	1			93
06	2640	X	2404	-0-	-236	-0-	2393	2	11	9	N	10	1	1			102
07	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	2689	2	7	9	N	6					108
08	2759	X	2730	-0-	-29	-0-	2723	2	7	9	N	6					114

BKV BARNETT, LLC 072504
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					8
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					8
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					8
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					8
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					8
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					8

ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					19
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					19
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					19
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					19
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					19
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					19

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					21
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					21
05	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	2			Y	-0-					21
06	480	N	23	-0-	-457	-0-	22	2	1	9	Y	1	8	1			14
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					14
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					9
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			Y	-0-					9
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	2			Y	-0-					9
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			Y	-0-					9
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					9
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					9

BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					20
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1132	2			Y	-0-					20
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					20
06	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			Y	-0-					20
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					20
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1279	2	2	9	Y	2					22

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	839	-0-	-370	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	360	N	65	-0-	-295	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	956	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	870	N	661	-0-	-209	-0-	659	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1032	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	899	N	456	-0-	-443	-0-	454	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					4
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					4
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					4
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1131	2	34	9	Y	31					35
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-	31	1			4
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
05	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2813	2	23	9	Y	21					21
07	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2608	2	14	9	Y	13					34
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2017	2	4	9	Y	4	37	1			1

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	450	N	251	-0-	-199	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					13
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					13
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					13
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					13
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					13

HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

03	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	478	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	325	-0-	-215	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1521	2	46	9	Y	42					81
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			Y	-0-					81
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	1640	2			Y	-0-					81
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					81
07	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			Y	-0-					81
08	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			Y	-0-					81

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	445	-0-	-185	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					15
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					15
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					15
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					9
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					9
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					9
06	1320	N	1080	-0-	-240	-0-	1080	2			Y	-0-					9
07	1364	N	1036	-0-	-328	-0-	1036	2			Y	-0-					9
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	2			Y	-0-					9

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	2			Y	-0-					4
04	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	2			Y	-0-					4
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			Y	-0-					4
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					4
07	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					4
08	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			Y	-0-					4

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					20
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					20
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					20
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					20
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					20
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					20

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	554	-0-	-166	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	332	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

03	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1665	-0-	-75	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1745	-0-	-53	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1739	2	66	9	Y	60					60
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2000	2	3	9	Y	3	63	1			-0-
08	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					14
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					14
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					14
06	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			Y	-0-					14
07	961	N	709	-0-	-252	-0-	709	2			Y	-0-					14
08	930	N	778	-0-	-152	-0-	778	2			Y	-0-					14

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					2
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					2
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					2
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					2
08	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	2			Y	-0-					2

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	890	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	804	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	899	N	863	-0-	-36	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					17
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					17
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					17
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					17
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					17
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					17

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	465	N	195	-0-	-270	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					3
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					3
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					3
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			Y	-0-					3
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					3
08	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					3

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

03	930	N	805	-0-	-125	-0-	802	2	3	9	Y	3					28
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4					32
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3					35
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	2	4	9	Y	4					39
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					39
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	2	4	9	Y	4					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	248	-0-	-112	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			14
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					14
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					14
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	819	2	19	9	Y	17					31
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	837	2	15	9	Y	14					45
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	806	2	25	9	Y	23					68

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	261	-0-	-793	-0-	261	2			Y	-0-					5
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	2			Y	-0-					5
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					5
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					5
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					5
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	902	2			Y	-0-					5

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	443	-0-	-177	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

03	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	298	-0-	-452	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	255	-0-	-458	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	295	-0-	-125	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					5
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	2			Y	-0-					5
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					5
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					5

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					6
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					6
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					6
06	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			Y	-0-					6
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			Y	-0-					6
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			Y	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					5
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			Y	-0-					5
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			Y	-0-					5
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					1
06	420	N	201	-0-	-219	-0-	201	2			Y	-0-					1
07	341	N	37	-0-	-304	-0-	37	2			Y	-0-					1
08	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	2			Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
	MOORE, A. S. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 070103	COMPL. DATE 01/07/1977				TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6106 - 6156				
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					6
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			Y	-0-					6
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	2			Y	-0-					6
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					6
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					6
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					6
	HORTON-PETTY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 070437	COMPL. DATE 02/28/1977				TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3918 - 4398				
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	GAGE, TRACI				WELL #: 1	RRCID -> 071013	COMPL. DATE 04/04/1992				TOTAL DEPTH 6910		PERF. 5817 - 6264				
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
	FOX, ZINA GU 2				WELL #: 3	RRCID -> 071888	COMPL. DATE 05/02/1977				TOTAL DEPTH 6925		PERF. N/A				
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
	NOBLES, ANN				WELL #: 1	RRCID -> 072489	COMPL. DATE 08/10/1977				TOTAL DEPTH 6700		PERF. 4978 - 6068				
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					12
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			Y	-0-					12
05	899	N	833	-0-	-66	-0-	833	2			Y	-0-					12
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			Y	-0-					12
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			Y	-0-					12
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	2			Y	-0-					12
	ERWIN, PETE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 072720	COMPL. DATE 07/21/1977				TOTAL DEPTH 6073		PERF. 511 - 5796				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	62	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	62	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	60	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	62	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	62	1	111	2	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

03	992	N	914	-0-	-78	-0-	913	2	1	9	Y	1					5
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					5
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					5
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					5
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					5
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					5

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	583	-0-	-47	-0-	60	1	523	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	62	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	62	1	536	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	2			Y	-0-					9
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					9
05	744	N	624	-0-	-120	-0-	604	2	20	9	Y	18					27
06	750	N	375	-0-	-375	-0-	360	2	15	9	Y	14	40	1			1
07	713	N	186	-0-	-527	-0-	186	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	620	N	247	-0-	-373	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					9
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					9
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					9
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					9
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	600	2	2	9	Y	2					11
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	Y	3					14

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	5					38
							6	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	360	1	1133	2	Y	-0-					38
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	372	1	1159	2	Y	-0-					38
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	360	1	944	2	Y	-0-					38
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	372	1	1128	2	Y	39	77	1			-0-
							43	9									
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	372	1	1105	2	Y	-0-					-0-

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					9
04	390	N	75	-0-	-315	-0-	75	2			Y	-0-					9
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					9
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					9
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					9
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					9

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	2	Y	-0-					17
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	90	1	160	2	Y	-0-					17
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	93	1	176	2	Y	-0-					17
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	90	1	173	2	Y	-0-					17
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	93	1	173	2	Y	-0-					17
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	93	1	171	2	Y	-0-					17

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					8
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					8
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					8
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					8
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					8
08	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					8

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	481	-0-	-170	-0-	481	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					29
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					29
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					29
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					29
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					29
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					29

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	413	-0-	-145	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	372	1	4088	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	360	1	4209	2	Y	2					2
							2	9									
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	372	1	3753	2	Y	1					3
							1	9									
06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	360	1	3657	2	Y	-0-					3
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	240	1	3905	2	Y	-0-					3
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4326	2	4	9	Y	4					7

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	621	-0-	-278	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	621	-0-	-309	-0-	621	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					14
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					14
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					14
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	1071	2			Y	-0-					14
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			Y	-0-					14
08	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1098	2			Y	-0-					14

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	933	-0-	-117	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	892	-0-	-100	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					7
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					7
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					7
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					7
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

03	2015	N	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1980	N	1020	-0-	-960	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	113	-0-	-1313	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					14
04	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1249	2			Y	-0-					14
05	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	1464	2			Y	-0-					14
06	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1357	2	58	9	Y	53					67
*07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-	67	1			-0-
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					-0-
07	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE SWD WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5517 - 6150

03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	346	2	36	9	Y	33					33
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	336	2	11	9	Y	10	43	1			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	Y	28	36	1			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					5
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					5
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					5
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					5
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					5

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	2	6	9	Y	5					20
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					20
05	1333	N	546	-0-	-787	-0-	546	2			Y	-0-					20
06	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					20
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1579	2	55	9	Y	50	70	1			-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	Y	9					61
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	2	13	9	Y	12	73	1			-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2320	2	3	9	Y	3					3
06	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2331	2	7	9	Y	6					9
07	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	1331	2	8	9	Y	7					16
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1776	2	2	9	Y	2					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1521	-0-	-249	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1430	-0-	-399	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	1665	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	848	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	139	-0-	-264	-0-	139	2			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	989	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1262	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132																	
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613																	
03	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	2			Y	-0-					1
04	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1355	2			Y	-0-					1
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					1
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1373	2	44	9	Y	40	40	1			1
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418																	
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1387	2	43	9	Y	39					39
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-	39	1			-0-
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257																	
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468																	
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3518	-0-	-232	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3651	-0-	-224	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3690	2			Y	-0-					-0-
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781																	
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	Y	2	1	1			3
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15					18
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					18
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2622	2	18	9	Y	16	33	1			1
07	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	3210	-0-	110	110	3203	2	7	9	Y	6					6

LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					30
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					30
05	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			Y	-0-					30
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					30
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					30
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					30

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

03	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	992	N	816	-0-	-176	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1069	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1325	-0-	-145	-0-	1317	2	8	9	Y	7					7
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					7
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1333	2	1	9	Y	1					8

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	1312	2	34	9	Y	31	43	1			2
04	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	1900	2	1	9	Y	1					3
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	2	3	9	Y	3					6
06	1290	N	819	-0-	-471	-0-	817	2	2	9	Y	2					8
07	1953	N	1585	-0-	-368	-0-	1585	2			Y	-0-					8
08	1767	N	1611	-0-	-156	-0-	1610	2	1	9	Y	1					9

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					8
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					8
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					8
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					8
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					8
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					8

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1					62
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1896	2	12	9	Y	11	73	1			-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1878	2	14	9	Y	13					13
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	2			Y	-0-					13
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					13

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	655	2	17	9	N	15					15
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	661	2	14	9	N	13	27	1			1
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-	1	1			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
05	2971	N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			Y	-0-					-0-
06	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					7
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					7
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					7
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1549	2	65	9	Y	59					66
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1619	2	1	9	Y	1	66	1			1
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					1

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					11
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					11
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					11
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					11
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					11

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5204	2	29	9	Y	26					68
04	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	2079	2	7	9	Y	6	74	1			-0-
05	4464	X	1349	-0-	-3115	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	5052	-0-	-18	-0-	5052	2			Y	-0-					-0-
07	5239	X	4727	-0-	-512	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
08	5239	X	4650	-0-	-589	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	2	7	9	Y	6	56	1			-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					3
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3					6
06	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1450	2	6	9	Y	5					11
07	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	1409	2	3	9	Y	3					14
08	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1393	2	2	9	Y	2					16

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					2
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					2
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					2
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					2
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					2
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					2

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					2
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					2
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					2
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					5
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					5
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					5
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					5
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	2	6	9	Y	5					10
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					12

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					20
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6					26
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	Y	7					33
							8	9									
06	780	N	541	-0-	-239	-0-	360	1	167	2	Y	13	45	1			1
							14	9									
07	806	N	60	-0-	-746	-0-	60	1			Y	-0-	1	1			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	1497	2	2	9	Y	2					2
06	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	1420	2			Y	-0-					2
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					2
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					24
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					24
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					24
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-					24
07	403	N	245	-0-	-158	-0-	245	2			Y	-0-					24
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					24

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	13	-0-	-204	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					4
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					4
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					4
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					4
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					4
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					4

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					24
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					24
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					24
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					24
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					24
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					13
04	990	N	657	-0-	-333	-0-	657	2			Y	-0-					13
05	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			Y	-0-					13
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	659	2			Y	-0-					13
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					13
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					13

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					16
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1					17
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1868	2	1	9	Y	1					18
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					18
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					18
08	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					18

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					87
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	Y	10	94	1			3
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					3
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1108	2	2	9	Y	2					5
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					5
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	Y	2					7

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
06	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	826	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
05	1209	N	881	-0-	-328	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	864	-0-	-336	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1553	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1533	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1560	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1469	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					14
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	372	2			Y	-0-					14
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	2			Y	-0-					14
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					14
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					14
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					14

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					5
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					5
06	480	N	150	-0-	-330	-0-	150	2			Y	-0-					5
07	372	N	48	-0-	-324	-0-	48	2			Y	-0-					5
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	66	2			Y	-0-					5

WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	851	2	10	9	Y	9	61	1			-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	Y	6					6
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	898	2	7	9	Y	6					12
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	798	2	9	9	Y	8					20
07	930	N	832	-0-	-98	-0-	826	2	6	9	Y	5					25
08	899	N	861	-0-	-38	-0-	857	2	4	9	Y	4					29

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2186	-0-	-15	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1152	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1234	-0-	-146	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1141	-0-	-254	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1	9	Y	1					1
05	930	N	449	-0-	-481	-0-	448	2	1	9	Y	1					2
06	900	N	798	-0-	-102	-0-	798	2			Y	-0-					2
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					2
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					2

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			Y	-0-					7
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					7
05	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					7
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					7
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			Y	-0-					7
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					7

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					12
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	15	1			-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					5
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					5
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					5
06	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	2			Y	-0-					5
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					5
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	999	-0-	-24	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					8
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					8
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					8
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			Y	-0-					8
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					8
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					8

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	Y	5					10
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					15
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1180	2	7	9	Y	6	21	1			-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1166	2	30	9	Y	27					27
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			Y	-0-					27
05	1023	N	877	-0-	-146	-0-	877	2			Y	-0-					27
06	1110	N	896	-0-	-214	-0-	890	2	6	9	Y	5	31	1			1
07	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					28
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					28
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					28
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					28
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	Y	9	1	1			16
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	2	4	9	Y	4					20
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3770	2	4	9	Y	4					24
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3602	2	6	9	Y	5					29
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3642	2	7	9	Y	6					35
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3272	2	6	9	Y	5					40

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		118	-0-	118	124	118	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		122	-0-	122	246	122	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					21
04	870	N	187	-0-	-683	-0-	187	2			Y	-0-					21
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					21
06	870	N	211	-0-	-659	-0-	211	2			Y	-0-					21
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					21
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					21

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

03	558	N	364	-0-	-194	-0-	360	2	4	9	Y	4					75
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					75
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			Y	-0-					75
06	360	N	19	-0-	-341	-0-	19	2			Y	-0-					75
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					75
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					75

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2432	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2312	-0-	-118	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
07	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	2			Y	-0-					-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					2
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					2
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					2
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					2
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	Y	3					33
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1949	2	1	9	Y	1					34
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2010	2	1	9	Y	1					35
06	2100	N	1928	-0-	-172	-0-	1926	2	2	9	Y	2					37
07	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	2014	2			Y	-0-					37
08	2015	N	1911	-0-	-104	-0-	1905	2	6	9	Y	5	41	1			1

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	81	-0-	-198	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1632	-0-	-259	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1299	-0-	-1131	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1490	-0-	-866	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1200	-0-	-443	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	347	-0-	-118	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	988	-0-	-97	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	955	-0-	-95	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	574	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
06	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	360	1	171	2	Y	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	372	1	343	2	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	360	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	372	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	372	1	362	2	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

03	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					2
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			Y	-0-					2
05	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					2
06	1710	N	1258	-0-	-452	-0-	1258	2			Y	-0-					2
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	-0-					2
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

03	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1227	2	58	9	Y	53					53
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	913	2	19	9	Y	17					70
08	1178	N	953	-0-	-225	-0-	949	2	4	9	Y	4	71	1			3

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					58
04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	924	2	22	9	Y	20					78
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1354	2	103	9	Y	94					172
06	1440	N	654	-0-	-786	-0-	650	2	4	9	Y	4	141	1			35
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1476	2	3	9	Y	3					38
08	1457	N	1145	-0-	-312	-0-	1135	2	10	9	Y	9					47

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
05	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2030	-0-	-190	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2068	-0-	-133	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14					44
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2422	2	8	9	Y	7	51	1			-0-
05	2604	N	2472	-0-	-132	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2451	-0-	-129	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
08	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					20
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			Y	-0-					20
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					20
06	1710	N	113	-0-	-1597	-0-	112	2	1	9	Y	1	21	1			-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	Y	2					2
08	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					1
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					1
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1127	2			Y	-0-					1
06	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	1210	2			Y	-0-					1
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					1
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					1

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3309	-0-	-1371	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	4444	2			Y	-0-					-0-
06	4620	X	3948	-0-	-672	-0-	3948	2			Y	-0-					-0-
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	753	-0-	-357	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	848	-0-	-82	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			Y	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8					19
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2406	2	1	9	Y	1					20
05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2454	2	2	9	Y	2					22
06	2610	X	1728	-0-	-882	-0-	1727	2	1	9	Y	1					23
07	2697	X	1643	-0-	-1054	-0-	1643	2			Y	-0-					23
08	2697	X	1674	-0-	-1023	-0-	1674	2			Y	-0-					23

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					2
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					2
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					2
06	2040	N	1773	-0-	-267	-0-	1754	2	19	9	Y	17					19
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					19
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					19

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1105	-0-	-197	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	972	-0-	-258	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	695	-0-	-421	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	681	-0-	-156	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					36
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	522	2	12	9	Y	11					47
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			Y	-0-					47
06	1230	N	417	-0-	-813	-0-	415	2	2	9	Y	2					49
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1971	2	1	9	Y	1					50
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1030	2	4	9	Y	4	53	1			1

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1365	-0-	-45	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1555	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2910	2	13	9	Y	12					12
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2168	2	3	9	Y	3					15
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					15
08	2914	X	1585	-0-	-1329	-0-	1584	2	1	9	Y	1					16

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1297	-0-	-191	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	14	-0-	-1443	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1682	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1333	-0-	-341	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			Y	-0-					13
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					13
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			Y	-0-					13
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					13
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					13
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					13

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	786	-0-	-504	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	777	-0-	-463	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	930	-0-	-248	-0-	930	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	353	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	342	1	1943	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2421	-0-	-121	-0-	353	1	2068	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2255	-0-	-235	-0-	342	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2293	-0-	-280	-0-	353	1	1940	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	1816	-0-	-757	-0-	353	1	1463	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	431	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	417	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	431	1	2869	2	Y	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	417	1	2801	2	Y	-0-					-0-
07	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	431	1	2338	2	Y	-0-					-0-
08	1054	X	523	-0-	-531	-0-	431	1	92	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1254	-0-	-48	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	2293	-0-	-869	-0-	2291	2	2	9	Y	2					2
06	3060	X	2217	-0-	-843	-0-	2217	2			Y	-0-					2
07	3193	X	2854	-0-	-339	-0-	2854	2			Y	-0-					2
08	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	2			Y	-0-					2

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	258	1	1891	2	Y	-0-					-0-
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	267	1	1754	2	Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	258	1	1645	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	267	1	2027	2	Y	-0-					-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	267	1	1793	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	448	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	434	1	2199	2	Y	-0-					-0-
05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	448	1	1411	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3377	-0-	377	377	434	1	2943	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3032	-0-	-68	309	448	1	2543	2	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
08	3100	N	3169	-0-	69	378	448	1	2721	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	448	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	984	-0-	-156	-0-	434	1	550	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	524	-0-	-96	-0-	448	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	434	-0-	-706	-0-	434	1			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	448	1	737	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	448	1	1801	2	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3					67
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					67
05	3224	X	3190	-0-	-34	-0-	3179	2	11	9	Y	10					77
06	3120	X	3082	-0-	-38	-0-	3073	2	9	9	Y	8	83	1			2
07	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3196	2	3	9	Y	3	2	1			3
08	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3198	2	1	9	Y	1					4

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	Y	13					78
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4	82	1			-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	2146	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2088	-0-	-175	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2096	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	759	-0-	-202	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1943	2	26	9	Y	24					67
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1885	2			Y	-0-					67
05	1984	N	1892	-0-	-92	-0-	1883	2	9	9	Y	8					75
06	1920	N	1775	-0-	-145	-0-	1774	2	1	9	Y	1					76
07	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	2			Y	-0-					76
08	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1867	2	3	9	Y	3					79

HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

03	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1376	-0-	-81	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	181	-0-	-689	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	107	-0-	-761	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

03	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3097	2	2	9	Y	2					65
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					65
05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3379	2	24	9	Y	22					87
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					87
07	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	3323	2			Y	-0-					87
08	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			Y	-0-					87

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					29
04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					29
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	2			Y	-0-					29
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	848	2			Y	-0-					29
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	2			Y	-0-					29
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					29

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

03	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	620	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2522	-0-	-1228	-0-	600	1	1922	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	2666	-0-	-961	-0-	620	1	2046	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2430	-0-	-720	-0-	600	1	1830	2	Y	-0-					-0-
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	620	1	2490	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	1893	-0-	-1083	-0-	620	1	1273	2	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3523	-0-	-569	-0-	3523	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	2475	-0-	-1617	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1643	-0-	-367	-0-	1641	2	2	9	Y	2					2
07	2232	N	1092	-0-	-1140	-0-	1036	2	56	9	Y	51					53
08	2604	N	1095	-0-	-1509	-0-	1095	2			Y	-0-					53

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	2			Y	-0-					149
04	2970	X	1976	-0-	-994	-0-	1976	2			Y	-0-					149
05	2976	X	2042	-0-	-934	-0-	2042	2			Y	-0-					149
06	2970	X	2666	-0-	-304	-0-	2666	2			Y	-0-					149
07	3069	X	2693	-0-	-376	-0-	2693	2			Y	-0-					149
08	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	2852	2			Y	-0-					149

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	360	1	1573	2	Y	-0-					-0-
05	2480	N	1307	-0-	-1173	-0-	372	1	935	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2012	-0-	-388	-0-	360	1	1652	2	Y	-0-					-0-
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	372	1	2308	2	Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	372	1	2138	2	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1572	-0-	-288	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1544	-0-	-192	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	871	-0-	-179	-0-	869	2	2	9	Y	2					2
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					2
06	840	N	729	-0-	-111	-0-	728	2	1	9	Y	1					3
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			Y	-0-					3
08	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					3

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 3U RRCID -> 293878 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5796 - 6415

03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1395	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-

BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

03	434	N	361	-0-	-73	-0-	335	2	26	9	N	24					208
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	285	2	28	9	N	25					233
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	310	2	22	9	N	20					253
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	323	2	31	9	N	28					281
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	316	2	14	9	N	13					294
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					288
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					288
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					288
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					288
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					288
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					288

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	DLQ G-10		109	-0-	109	304	109	3			Y	-0-					29
04	304	N	-0-	-0-	-304	-0-					Y	-0-					29
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					29
*06	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			Y	-0-					29
*07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					29
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-
05	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	3			N	-0-					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

03	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					82
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					82
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					82
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					82
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					82
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					33
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					33
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					33
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					33
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					33
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					33

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					75
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					75
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					75
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					75
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					75
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					75

BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	3	34	9	N	31	176	1			36
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	3	18	9	N	16					52
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1062	3	23	9	N	21					73
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1111	3	14	9	N	13					86
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	936	3	9	9	N	8					94
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1205	3	7	9	N	6					100

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					80
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					80
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					80
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					80
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					80

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					44
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					44
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					44
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					44
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					41
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					44

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		208	-0-	208	447	208	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		245	-0-	245	692	245	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		225	-0-	225	917	225	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	917					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		240	-0-	240	240	240	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		249	-0-	249	489	249	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		240	-0-	240	729	240	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		194	-0-	194	923	194	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	923					Y	NO RPT					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		546	-0-	546	546	546	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		426	-0-	426	972	426	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	1397	425	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		401	-0-	401	1798	401	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1798					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		178	-0-	178	484	178	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		196	-0-	196	680	196	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		118	-0-	118	798	118	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	798					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	1017	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2154	1137	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		972	-0-	972	3126	972	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		953	-0-	953	4079	953	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4079					Y	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		444	-0-	444	444	444	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		492	-0-	492	936	492	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		486	-0-	486	1422	486	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		402	-0-	402	1824	402	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1824					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		635	-0-	635	635	635	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		825	-0-	825	1460	825	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		705	-0-	705	2165	705	2			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		840	-0-	840	3005	840	2			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3005					Y	NO RPT					2

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		771	-0-	771	771	771	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		707	-0-	707	1478	707	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		739	-0-	739	2217	739	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		716	-0-	716	2933	716	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2933					Y	NO RPT					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2222	-0-	2222	2222	2222	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2032	-0-	-1068	1154	2032	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1885	-0-	-1115	39	1885	2			Y	-0-					-0-
07	1919	N	1880	-0-	-39	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10		823	-0-	823	823	823	2			Y	-0-					18
05	DLQ G-10		621	-0-	621	1444	621	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		752	-0-	752	2196	752	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		866	-0-	866	3062	866	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3062					Y	NO RPT					18

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					76
04	DLQ G-10		458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					76
05	DLQ G-10		474	-0-	474	932	474	2			Y	-0-					76
06	DLQ G-10		464	-0-	464	1396	464	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		477	-0-	477	1873	477	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1873					Y	NO RPT					76

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1700	-0-	1700	1700	1700	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1683	-0-	-1417	283	1683	2			Y	-0-					-0-
06	1968	N	1685	-0-	-283	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		320	-0-	320	320	320	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		341	-0-	341	661	341	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		346	-0-	346	1007	346	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		359	-0-	359	1366	359	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1366					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		213	-0-	213	351	213	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		159	-0-	159	510	159	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		141	-0-	141	651	141	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	651					Y	NO RPT					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1965	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		2071	-0-	2071	4036	2071	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1999	-0-	1999	6035	1999	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2048	-0-	2048	8083	2048	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8083					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1954	-0-	1954	1954	1954	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1849	-0-	-1251	703	1849	2			Y	-0-					-0-
06	2293	N	1590	-0-	-703	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
05	249	N	125	-0-	-124	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	33	1			2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024 - WELL PLUGGED 10/21/24

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	41	1			3
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	N	3	3	1			3
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					3
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	N	3					6
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					6
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					45
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					45
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					45
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
07	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					45
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					45

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					18
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					18
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					18
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					18
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					18
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					18

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESG RESOURCES LLC 101582
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	300	3	N	40					151
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30 44	1 9	286	3	N	40					191
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	30 29	1 9	136	3	N	26	161	1			56
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	300	3	N	24					80
*07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30 22	1 9	314	3	N	20					100
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30 28	1 9	307	3	N	25					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					48
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					48
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					48
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					48
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					48
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	321	2	63	9	N	57	88	1			37
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	196	2	45	9	N	41	13	1			65
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	317	2	72	9	N	65	107	1			23
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	908	2	62	9	N	56					79
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1018	2	54	9	N	49					128
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1027	2	51	9	N	46	146	1			28

A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					29
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					29
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					29
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					29
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					10
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					10
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					10
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					10
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					36
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					36
05	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					36
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					36
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					36

OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					55
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					55
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					55
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					9
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					9
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					9
07	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					9
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					30
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			N	-0-					30
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					30
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					30
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					6
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					6

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					34
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					34
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					34
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					34
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					34
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					19
04	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					19
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	3			N	-0-					19
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					19
07	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					19
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					9
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					15
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	3			N	-0-					15
05	1054	N	902	-0-	-152	-0-	902	3			N	-0-					15
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					15
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					15
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	911	-0-	-329	-0-	911	3			N	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					54
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					39
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					39
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					39
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					2
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					2
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					2
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					2
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					2
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					150
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					150
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					150
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					150
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					150
08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					118
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					118
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					118
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					118
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					56
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					56
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					56
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					56
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					56

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	6	9	N	5					139
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8					147
05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					147
06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2983	2	7	9	N	6					153
07	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	N	3					156
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					156

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					7
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					7
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					7
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					7
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1194	-0-	-232	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC //CONT.// 190099
BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	552	2	101	9	N	92					210
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	529	2	57	9	N	52	163	1			99
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	543	2	86	9	N	78					177
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	517	2	89	9	N	81	158	1			100
*07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	539	2	70	9	N	64					164
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	530	2	66	9	N	60	161	1			63

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					40

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	564	-0-	-583	-0-	564	3			N	-0-					16
04	1110	X	565	-0-	-545	-0-	565	3			N	-0-					16
05	732	X	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					16
06	968	X	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					16
07	705	X	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					16
08	744	X	650	-0-	-94	-0-	650	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1604	-0-	-1310	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1759	-0-	-1001	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1335	-0-	-1517	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	965	-0-	-1285	-0-	965	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	626	-0-	-1296	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					94
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					94
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					94
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					94
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					94
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					94

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	259	1	631	2	N	-0-					3
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	251	1	333	2	N	-0-					3
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	259	1	415	2	N	-0-					3
06	720	N	365	-0-	-355	-0-	251	1	114	2	N	-0-					3
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	259	1	440	2	N	-0-					3
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	259	1	442	2	N	-0-					3

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					2
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					2
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-	5	5			14
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-	5	5			9
05	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-	5	5			4
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-	4	5			-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					16
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	78	1	164	2	N	-0-					16
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	81	1	54	2	N	-0-					16
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	81	1	53	2	N	-0-					16

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					32
04	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	1294	2	1	9	N	1					33
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					33
06	1770	N	1197	-0-	-573	-0-	1197	2			N	-0-					33
07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					33
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	107	1			61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	20	1			129

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					7
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					7
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					7
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					7

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					34
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					34
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					34
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					34
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					34
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	N	15					92
							17	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	5					97
							6	9									
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	79	1	1014	2	N	8					105
							9	9									
06	1020	N	525	-0-	-495	-0-	76	1	440	2	N	8					113
							9	9									
07	1054	N	963	-0-	-91	-0-	78	1	881	2	N	4					117
							4	9									
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	N	8					125
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					26
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					26
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					81
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10					91
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	580	2	6	9	N	5					96
06	690	N	89	-0-	-601	-0-	80	2	9	9	N	8					104
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1484	2	13	9	N	12					116
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1378	2	13	9	N	12					128

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	138	1	214	2	N	-0-					20
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	143	1	185	2	N	-0-					20
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	148	1	177	2	N	-0-					20
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	118	1	3	2	N	-0-					20
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	117	1	146	2	N	-0-					20
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	133	1	91	2	N	-0-					20

CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	-0-	5	5			1
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	N	-0-	1	5			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	2	N	-0-					-0-
06	450	N	295	-0-	-155	-0-	6	1	289	2	N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	6	1	500	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					68
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					68
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-					68
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	N	-0-	5	5			63
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	N	-0-	5	5			58
*08	155	N	62	-0-	-93	-0-	15	1	47	2	N	-0-	5	5			53

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					28
04	1170	N	132	-0-	-1038	-0-	132	2			N	-0-					28
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					28
06	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					28
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					28
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					8
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					8
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					8
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					8
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					8
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					8

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					5
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					5
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					5
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					5
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					3
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					3
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					3
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					3

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					22
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					22
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					22
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					22
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					22

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	360	N	255	-0-	-105	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	5	5			17
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	4	5			13
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					13
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					13
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					13
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					19
06	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					19
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					19
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					19

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1					20
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1087	2	3	9	N	3					23
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	2	4	9	N	4					27
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					28
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					28

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

03	713	N	709	-0-	-4	-0-	81	1	628	2	N	-0-					73
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	78	1	611	2	N	-0-					73
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	81	1	629	2	N	-0-					73
06	690	N	408	-0-	-282	-0-	78	1	330	2	N	-0-					73
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	81	1	614	2	N	-0-					73
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	635	2	N	-0-					73

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					40
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-					40
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					40
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					40
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	59	1	957	2	N	-0-					14
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	924	2	N	-0-					14
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	956	2	N	-0-					14
06	990	N	982	-0-	-8	-0-	57	1	925	2	N	-0-					14
07	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	59	1	952	2	N	-0-					14
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	59	1	953	2	N	-0-					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					1
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					1
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					1
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					1

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

03	682	N	681	-0-	-1	-0-	81	1	600	2	N	-0-					7
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	78	1	569	2	N	-0-					7
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	81	1	565	2	N	-0-					7
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	78	1	919	2	N	-0-					7
07	682	N	645	-0-	-37	-0-	81	1	564	2	N	-0-					7
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	81	1	566	2	N	-0-					7

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	81	1	624	2	N	-0-					66
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	N	-0-					66
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	81	1	608	2	N	-0-					66
06	480	N	287	-0-	-193	-0-	78	1	209	2	N	-0-					66
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	81	1	594	2	N	-0-	5	5			61
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	81	1	636	2	N	-0-					61

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					2
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					2
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					2
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					2
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					2
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					2

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			67
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	1			-0-

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					7
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					7
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					7
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					7
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					7

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

03	744	N	425	-0-	-319	-0-	81	1	344	2	N	-0-					145
04	780	N	423	-0-	-357	-0-	78	1	345	2	N	-0-					145
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	81	1	1190	2	N	-0-					145
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	78	1	1252	2	N	-0-					145
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	81	1	1239	2	N	-0-	132	1			13
08	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	81	1	1112	2	N	-0-					13

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					27
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					32
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	704	2	6	9	N	5					37
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	571	2	6	9	N	5					42
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	2	6	9	N	5					47
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	734	2	4	9	N	4					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					12
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					12
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					12
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					12
08	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					38
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					38
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					38
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					38
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					38
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					38

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					32
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					32
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					32
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					32
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		107	-0-	107	211	107	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	87	-0-	-211	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		462	-0-	462	912	462	2			Y	-0-					-0-
06	1353	N	441	-0-	-912	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

03	527	N	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

03	186	N	170	-0-	-16	-0-	81	1	89	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	81	1	83	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	78	1	352	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	81	1	90	2	N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

03	651	N	110	-0-	-541	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-	3	5			41
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					41
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					41
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-					41
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					41

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					103
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					104
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					104
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	420	2	1	9	N	1					105
07	682	N	454	-0-	-228	-0-	454	2			N	-0-					105
08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					105

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					14
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					14
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					14
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					14
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					14

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	5	5			72
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	5	5			67
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	3	5			64
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					64
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					64
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-	5	5			1
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	2	N	-0-	1	5			-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	225	2	N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			23
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			18

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	728	2	N	-0-					1
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	-0-					1
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	72	1	817	2	N	-0-					1
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	69	1	595	2	N	-0-					1
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	72	1	567	2	N	-0-					1
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	72	1	573	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					1
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	21	1	242	2	N	-0-					1
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	21	1	177	2	N	-0-					1
07	279	N	189	-0-	-90	-0-	21	1	168	2	N	-0-					1
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	21	1	170	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					1
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	N	-0-					1
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	28	1	237	2	N	-0-					1
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	29	1	227	2	N	-0-					1
08	341	N	258	-0-	-83	-0-	29	1	229	2	N	-0-					1

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	N	-0-					1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	2	N	-0-					1
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-					1
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	N	-0-					1
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	2	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	2	N	-0-					6
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	N	-0-					6
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	151	1	1716	2	N	-0-					6
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	147	1	1732	2	N	-0-					6
07	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	151	1	1277	2	N	-0-					6
08	1457	N	625	-0-	-832	-0-	149	1	476	2	N	-0-	6	7			-0-

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4	64	1			17
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					21
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2					23
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-	5	5			18
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-	5	5			13
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2					6

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					12
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					12
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					12
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					12
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					12

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					46
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					46
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					46
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-	5	5			41
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					41
08	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					8

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					32
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					32
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			N	-0-					32
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					32
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					23
04	DLQ G-10		997	-0-	997	997	997	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10		1040	-0-	1040	2037	1040	2			Y	-0-					23
06	2921	N	884	-0-	-2037	-0-	884	2			Y	-0-					23
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					23
08	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					82
04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					82
05	DLQ G-10		118	-0-	118	234	118	2			Y	-0-					82
06	345	N	111	-0-	-234	-0-	111	2			Y	-0-					82
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					82
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					82

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	40					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					20
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					20
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					20
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					20
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					20

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					5
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					5
06	300	N	37	-0-	-263	-0-	37	2			N	-0-					5
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					5
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					5

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					88
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	2					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	30	1			69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	157	2	N	-0-					21
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	70	1	61	2	N	-0-					21
05	217	N	23	-0-	-194	-0-	4	1	19	2	N	-0-					21
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	76	1	34	2	N	-0-					21
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	78	1	115	2	N	-0-					21
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	78	1	111	2	N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	379	1	906	2	N	-0-					15
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	379	1	796	2	N	-0-					15
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	392	1	762	2	N	-0-					15
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	342	1	14	2	N	-0-					15
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	324	1	477	2	N	-0-					15
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	354	1	589	2	N	-0-					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			3
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					8
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					8
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					8
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					8
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					8

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					2
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					2
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					2
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					2
08	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	257	1	471	2	N	-0-					32
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	259	1	414	2	N	-0-					32
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	268	1	396	2	N	-0-					32
06	690	N	240	-0-	-450	-0-	232	1	8	2	N	-0-					32
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	256	1	350	2	N	-0-					32
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	280	1	436	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					74
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					74
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					74
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					74
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					74
08	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					74

CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

03	124	N	111	-0-	-13	-0-	79	1	32	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	80	1	37	2	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	75	1	186	2	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	78	1	34	2	N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2119	2	6	9	N	5					90
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5					95
05	2108	N	2038	-0-	-70	-0-	2034	2	4	9	N	4					99
06	2040	N	459	-0-	-1581	-0-	455	2	4	9	N	4					103
07	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	1987	2	2	9	N	2					105
08	2046	N	1864	-0-	-182	-0-	1862	2	2	9	N	2					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					20
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					20
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					20
06	1020	N	349	-0-	-671	-0-	349	2			N	-0-					20
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	N	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					1
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	N	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	-0-					1
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	42	1	336	2	N	-0-					1
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	42	1	339	2	N	-0-					1

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					43
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					43
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					43
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-	5	5			38
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	5	5			33
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					16

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1028	-0-	-26	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	434	N	222	-0-	-212	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	434	N	323	-0-	-111	-0-	323	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	81	1	224	2	N	-0-					19
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	78	1	166	2	N	-0-					19
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	81	1	85	2	N	-0-					19
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	78	1	214	2	N	-0-					19
07	248	N	156	-0-	-92	-0-	81	1	75	2	N	-0-					19
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	81	1	92	2	N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					27
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					27
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					27
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					27
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					27
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					8
04	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					8
05	DLQ G-10		536	-0-	536	1045	536	2			Y	-0-					8
06	1542	N	497	-0-	-1045	-0-	497	2			Y	-0-					8
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					8
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					7
04	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					7
05	DLQ G-10		220	-0-	220	501	220	2			Y	-0-					7
06	743	N	242	-0-	-501	-0-	242	2			Y	-0-					7
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					7
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	41	85	1			150
							45	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	895	2	N	89	167	1			72
							98	9									
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	79	1	885	2	N	41					113
							45	9									
06	570	N	361	-0-	-209	-0-	78	1	225	2	N	53					166
							58	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81	1	934	2	N	38	151	1			53
							42	9									
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	81	1	939	2	N	50					103
							55	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					22
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					22
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					22
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					22
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					25
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					25
07	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					25
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					2
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					2
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					2
06	390	N	184	-0-	-206	-0-	184	2			N	-0-					2
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					2
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57
04	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					57
05	DLQ G-10		225	-0-	225	443	225	2			Y	-0-					57
06	607	N	164	-0-	-443	-0-	164	2			Y	-0-					57
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					57
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					16
04	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					16
05	DLQ G-10		596	-0-	596	1173	596	2			Y	-0-					16
06	1718	N	545	-0-	-1173	-0-	545	2			Y	-0-					16
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					16
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					16

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					15
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					15
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					15
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					15

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		169	-0-	169	332	169	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	162	-0-	-332	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					110
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					110
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					110
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	990	2	1	9	N	1					111
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	959	2	2	9	N	2					113
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	2	2	9	N	2	106	1			9

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1004	-0-	-226	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					7
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7
05	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					7
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					7
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					7
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					7

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

03	434	N	389	-0-	-45	-0-	77	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	75	1	298	2	N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	77	1	386	2	N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	75	1	1030	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	80	1	333	2	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	78	1	394	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13					124
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5821	2	17	9	N	15					139
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					139
06	1200	X	107	-0-	-1093	-0-	107	2			N	-0-					139
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4868	2	13	9	N	12					151
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4782	2	42	9	N	38	160	1			29

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

03	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	36					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	190					226
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	384	347	1			263
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	595	2	435	9	N	395	510	1			148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3863	-0-	763	763	3863	2			N	-0-					67
04	1340	N	577	-0-	-763	-0-	577	2			N	-0-					67
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					67
06	720	X	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					67
07	744	X	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					67
08	744	X	569	-0-	-175	-0-	569	2			N	-0-					67

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		106	-0-	106	106	71	2	35	9	N	32					48
06	14B2 EXT		416	-0-	416	522	313	2	103	9	N	94					142
07	14B2 EXT		729	-0-	729	1251	474	2	255	9	N	232	171	1			203
08	14B2 EXT		1029	-0-	1029	2280	651	2	378	9	N	344	338	1			209

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					58
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					58
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					58
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	N	-0-					1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	N	-0-					1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	48	1	548	2	N	-0-					1
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	47	1	399	2	N	-0-					1
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	48	1	380	2	N	-0-					1
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	2	N	-0-					1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	Y	18					108
04	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	1764	2	20	9	Y	18					126
05	DLQ G-10		2067	-0-	2067	3851	2049	2	18	9	Y	16					142
06	3000	N	2052	-0-	-948	2903	2037	2	15	9	Y	14					156
07	3100	N	2395	-0-	-705	2198	2376	2	19	9	Y	17					173
08	3100	N	2205	-0-	-895	1303	2197	2	8	9	Y	7	156	1			24

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	5	5			100
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	5	5			95
05	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			N	-0-	5	5			90
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-	5	5			85
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					85
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					85

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	47	1			53
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					53
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					53
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					53
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					53

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					16
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					16
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			N	-0-					16
06	840	N	52	-0-	-788	-0-	52	2			N	-0-					16
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					16
08	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					16

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					70
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					70
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					70
06	1320	N	247	-0-	-1073	-0-	247	2			N	-0-					70
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					70
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	804	2	2	9	N	2					87
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	807	2	1	9	N	1					88
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	880	2	2	9	N	2					90
06	780	N	367	-0-	-413	-0-	367	2			N	-0-					90
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					90
08	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					90

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	5	5			39
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	5	5			34
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-	5	5			29
06	300	N	116	-0-	-184	-0-	116	2			N	-0-	2	5			27
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					27
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					27

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					32
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					32
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					32
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					32
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					32
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					84
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	69	1			15
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					15
06	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					15
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	673	2	2	9	N	2					17
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	645	2	1	9	N	1					18

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22762					N	NO RPT					-0-

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	304	-0-	304	2006	304	2			N	-0-					42
04	0	W	292	-0-	292	2298	292	2			N	-0-					42
05	0	W	282	-0-	282	2580	282	2			N	-0-					42
06	0	W	290	-0-	290	2870	290	2			N	-0-					42
07	0	W	302	-0-	302	3172	302	2			N	-0-					42
08	0	W	310	-0-	310	3482	310	2			N	-0-					42

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					24
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					24
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					24
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					24
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					24
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					24

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	2			N	-0-					6
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					6
05	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					6
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	556	2			N	-0-					6
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					6
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					6

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3					61
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					61
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					61
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					61
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					63
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					63

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					29
*07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

03	14B2 EXT		16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2
07	16	X	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					60
04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-	60	1			-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					32
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					32
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					32
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			N	-0-					32
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					32
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					32

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	273	1	576	2	N	44	165	1			53
							48	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	264	1	497	2	N	35					88
							39	9									
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	267	1	515	2	N	42					130
							46	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	264	1	472	2	N	40	105	1			65
							44	9									
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	273	1	498	2	N	41					106
							45	9									
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	273	1	545	2	N	33					139
							36	9									

MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			11
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	615	-0-	-525	-0-	615	2			N	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7130 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	238	X	181	-0-	-57	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					86
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					86
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					86
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					86

ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

EXTECH OPERATING, LLC 257019
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					169
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					169
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					169
06	540	N	257	-0-	-283	-0-	257	3			N	-0-					169
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					169
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					169

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					104
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					104
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					104
06	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					104
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			N	-0-					104
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					104

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					269
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					269
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					269
06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					269
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					269
08	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	3			N	-0-					269

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					1
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					1
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	3			N	-0-					1
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					124
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17					141
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	721	2	437	9	N	397	538	1			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					25
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2					27
05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	2	1	9	N	1					28
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1718	2	2	9	N	2					30
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1573	2	2	9	N	2					32
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3					35

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

03	2915	N	1236	-0-	-1679	-0-	1236	2			Y	-0-					35
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15					50
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1255	2	18	9	Y	16					66
06	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1125	2	8	9	Y	7					73
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1241	2	13	9	Y	12					85
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1277	2	10	9	Y	9					94

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1747	-0-	-293	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	600	N	101	-0-	-499	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	N	11					41
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2254	2	9	9	N	8					49
05	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2473	2	156	9	N	142					191
06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2321	2	1	9	N	1					192
07	2325	N	1982	-0-	-343	-0-	1982	2			N	-0-					192
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					192

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					57
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	N	3					60
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					60
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					60
07	1054	N	910	-0-	-144	-0-	910	2			N	-0-					60
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					60

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					55
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					55
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					55
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					55
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					55

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					3
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					3
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	841	2	29	9	N	26					29
07	992	N	783	-0-	-209	-0-	758	2	25	9	N	23					52
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	1	9	N	1					53

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	480	N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
07	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					90
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					90
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					90
06	720	N	651	-0-	-69	-0-	651	2			N	-0-					90
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					90
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					90

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					33
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					33
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					33
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					33
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					33
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					36
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					36
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					36
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					53
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					53
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					53
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			N	-0-					53
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-					53
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		126	-0-	126	126	123	2	3	9	N	3					36
04	14B2 EXT		599	-0-	599	725	592	2	7	9	N	6					42
05	1063	X	338	-0-	-725	-0-	335	2	3	9	N	3					45
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	N	3					48
07	620	N	184	-0-	-436	-0-	182	2	2	9	N	2					50
08	341	N	179	-0-	-162	-0-	178	2	1	9	N	1					51

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					43
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					43
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					43
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					43
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					43
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		190	-0-	190	190	190	2			N	-0-					5
*08	475	X	285	-0-	-190	-0-	285	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					20
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					20
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					20
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					20
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					19
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					19
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					19
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-					19
07	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					19
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	38	1	314	2	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	47	1	269	2	N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					48
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					48
05	620	N	141	-0-	-479	-0-	141	2			Y	-0-					48
06	600	N	176	-0-	-424	-0-	176	2			Y	-0-					48
07	620	N	35	-0-	-585	-0-	35	2			Y	-0-					48
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					48

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					12
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					12
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					12
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					12

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					54
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					54
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1014	2	1	9	N	1					55
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	985	2	11	9	N	10					65
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1191	2	8	9	N	7					72
*08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1098	2	6	9	N	5					77

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

03	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	N	5					102
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					102
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	2	1	9	N	1					103
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					103
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	N	3					106
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2					108

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					235
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	6	2	6	9	N	5					240
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					240
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					240
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					240

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					46
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					52
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	579	2	19	9	N	17					69
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	N	10					79
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	592	2	10	9	N	9					88
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	N	2					90

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					137
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					137
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					137
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					106
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					106
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3			N	-0-					106
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					106
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					56
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					56
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					56
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					55
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					55
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					55
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					55
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					37
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					37
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					37
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					37
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					37
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					89
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					89
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					89
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					89
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					113
04	420	N	280	-0-	-140	-0-	280	3			N	-0-					113
05	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	3			N	-0-					113
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	3			N	-0-					113
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					113
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	3			N	-0-					113

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					21
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					21
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					21
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					21
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	90	42	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		44	-0-	44	134	44	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		113	-0-	113	113	41	1	69	2	Y	3					33
							3	9									
05	DLQ G-10		200	-0-	200	313	18	1	182	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		195	-0-	195	508	18	1	177	2	Y	-0-					33
07	714	N	206	-0-	-508	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					33
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					33

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	95	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		90	-0-	90	185	90	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		93	-0-	93	278	93	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	105	-0-	-278	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	67	1	549	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	61	1	373	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	66	1	506	2	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	65	1	494	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	98	1	327	2	N	23	20	1			3
							25	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	65	1	395	2	N	14					17
							15	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	65	1	517	2	N	-0-	17	1			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	2	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	602	2	N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	89	1	465	2	N	-0-					-0-

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					9
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					9
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					9
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					9
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					9
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		82	-0-	82	139	82	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		51	-0-	51	190	51	2			Y	-0-					-0-
07	243	N	53	-0-	-190	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					11
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					11
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					11
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	40	1	296	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		450	-0-	450	817	69	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		429	-0-	429	1246	63	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	1660	N	414	-0-	-1246	-0-	62	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	62	1	372	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	58	1	135	2	N	-0-					6
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					6
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	5	1			1
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	87	2	7	9	N	6					7
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					7
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					7

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

03	837	N	640	-0-	-197	-0-	105	1	535	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-
05	589	N	360	-0-	-229	-0-	82	1	278	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	82	1	266	2	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	80	1	258	2	N	-0-					-0-
08	372	N	313	-0-	-59	-0-	79	1	234	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		152	-0-	152	312	152	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		153	-0-	153	465	153	2			Y	-0-					-0-
07	638	N	173	-0-	-465	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	128	2	21	9	N	19	114	1			13
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	2	17	9	N	15					28
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					28
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	136	2	15	9	N	14					42
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	140	2	8	9	N	7					49
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	138	2	3	9	N	3					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10		38	-0-	38	71	38	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		43	-0-	43	114	43	2			Y	-0-					2
07	158	N	44	-0-	-114	-0-	44	2			Y	-0-					2
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					2

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					11
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					11
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					11
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					11
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					11
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					11

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					56
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					56
05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					56
06	538	X	538	-0-	-0-	-0-	43	1	495	3	N	-0-					56
07	607	X	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	3	N	-0-					56
08	597	X	597	-0-	-0-	-0-	48	1	549	3	N	-0-					56

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	3			N	-0-					-0-

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

03	899	N	93	-0-	-806	-0-	7	1	86	3	N	-0-					56
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	57	1	653	3	N	-0-					56
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	100	1	1150	3	N	-0-					56
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	90	1	1033	3	N	-0-					56
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	92	1	1052	3	N	-0-					56
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	90	1	1029	3	N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					6
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					6
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					6
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	N	-0-					6
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	39	1	453	3	N	-0-					6
08	620	N	511	-0-	-109	-0-	41	1	470	3	N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	3	N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					26
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	87	1	1004	3	N	-0-					26
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	94	1	1079	3	N	-0-					26
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	89	1	1028	3	N	-0-					26
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	3	N	-0-					26
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	3	N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	3	N	-0-					14
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	N	-0-					14
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	68	1	779	3	N	-0-					14
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	64	1	733	3	N	-0-					14
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	50	1	572	3	N	-0-					14
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	67	1	775	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	188	3	N	-0-					75
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	297	3	N	-0-					75
05	248	N	36	-0-	-212	-0-	3	1	33	3	N	-0-					75
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					75
07	341	N	43	-0-	-298	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					75

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					2
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					2
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	3			N	-0-					2
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	3	N	-0-					2
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	3	N	-0-					2
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	3			N	-0-					212
04	3000	N	3139	-0-	139	509	3138	3	1	9	N	1	185	1			28
05	3100	N	2964	-0-	-136	373	2956	3	8	9	N	7					35
06	2819	N	2446	-0-	-373	-0-	196	1	2250	3	N	-0-					35
07	2635	X	2491	-0-	-144	-0-	196	1	2251	3	N	40					75
							44	9									
08	2635	X	2518	-0-	-117	-0-	201	1	2317	3	N	-0-					75

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					-0-
04	242	X	94	-0-	-148	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					17
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					17
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					17
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					17
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					17
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					17

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					172
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					172
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					172
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					172
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					172
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					172

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	3	10	9	Y	9					84
04	840	N	689	-0-	-151	-0-	687	3	2	9	Y	2					86
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	751	3	77	9	Y	70	97	1			59
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	627	3	32	9	Y	29					88
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	651	3	13	9	Y	12					100
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	610	3	24	9	Y	22					122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					44
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			N	-0-					44
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					44
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					44
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					44
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			N	-0-					44

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					4
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					4
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					4
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					4
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					4
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					4

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	3	7	9	N	6					58
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1					59
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	274	3	55	9	N	50	68	1			41
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	229	3	22	9	N	20					61
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	N	9					70
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	223	3	17	9	N	15					85

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

03	14B2 EXT		162	-0-	162	357	162	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		184	-0-	184	541	184	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		202	-0-	202	743	202	3			N	-0-					-0-
06	912	X	169	-0-	-743	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-					58
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	2	N	-0-					58
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	433	1	48	2	N	-0-					58
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	421	1	47	2	N	-0-					58
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	425	1	47	2	N	-0-					58
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	422	1	47	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					7
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					7
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					7
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					7
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					7
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					7

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	528	2	22	9	N	20					20
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					20

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					27
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					27
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					27
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					27
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					27

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43	1		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5022 - 5026

03	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5220	2	6	9	N	5					31
04	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4835	2			N	-0-		31	1		-0-
05	5394	X	4859	-0-	-535	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4669	-0-	-521	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4723	-0-	-609	-0-	4720	2	3	9	N	3					3
08	5239	X	4806	-0-	-433	-0-	4784	2	22	9	N	20					23

CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

03	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	589	N	315	-0-	-274	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	570	N	438	-0-	-132	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					1
06	14B2 EXT		6	-0-	6	15	6	2			N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					1
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	15					N	NO RPT					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					-0-
08	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	2			N	-0-					75
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					75
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					75
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					75
07	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-					75
08	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	3			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					50
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					50
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					50
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					50
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					50

PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					48
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					48
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					48
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-					48
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					48
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					48

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					214
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					214
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					214
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	N	2					78
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					78
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					78
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					78
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					78
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					78

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

ROHRER "A" WELL #: RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/9/2023

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000 N	804	-0-	-1196	2931	800	3	4	9	Y	4					101
04	3000 N	803	-0-	-2197	734	800	3	3	9	Y	3					104
*05	1538 N	804	-0-	-734	-0-	800	3	4	9	Y	4					108
*06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	Y	3					111
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8					212
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	N	6					218
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	480	3	7	9	N	6					224
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	263	3	11	9	N	10					234
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	Y	18					79
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13					92
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1167	2	13	9	Y	12					104
06	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1052	2	12	9	Y	11					115
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1155	2	10	9	Y	9					124
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1172	2	7	9	Y	6					130

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					26
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					26
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					26
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					26
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					26
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

03	837	N	71	-0-	-766	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					89
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					89
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					89
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					89
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					89
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					89

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					6
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					6
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			Y	-0-					6
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	2			Y	-0-					6
07	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			Y	-0-					6
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					6

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					12
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					12
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					12
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					12
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					12

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					22
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					22
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					8
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					8
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					8
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					8
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					8
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					8

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	722	-0-	-332	-0-	720	2	2	9	Y	2					45
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					45
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					45
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	947	2	17	9	Y	15					60
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	989	2	6	9	Y	5					65
08	1023	N	993	-0-	-30	-0-	992	2	1	9	Y	1					66

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					3
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					3
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					3
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					3
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	555	2	9	9	Y	8					71
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					72
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	Y	4					76
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-	74	1			2
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	Y	1					3
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					42
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					42
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					42
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					42
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					42
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					42

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					10
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					10
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					10
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					10
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					10
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					10

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					2
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					2
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			Y	-0-					2
08	713	N	585	-0-	-128	-0-	585	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					25
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					25
05	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-					25
06	780	N	351	-0-	-429	-0-	351	2			Y	-0-					25
07	620	N	309	-0-	-311	-0-	309	2			Y	-0-					25
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					25

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			Y	-0-					33
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					33
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					33
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					33
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					33
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	450	2	66	9	Y	60					60
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28					88
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					88
06	510	N	297	-0-	-213	-0-	297	2			Y	-0-					88
07	589	N	306	-0-	-283	-0-	306	2			Y	-0-					88
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					88

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					20
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					20
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					20
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					20
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					20
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			Y	-0-					13
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-					13
05	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1069	2			Y	-0-					13
06	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	2			Y	-0-					13
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					13
08	1054	N	49	-0-	-1005	-0-	49	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2824	-0-	-1516	-0-	2824	2			N	-0-					57
04	4200	X	2624	-0-	-1576	-0-	2624	2			N	-0-					57
05	3596	X	2465	-0-	-1131	-0-	2465	2			N	-0-					57
06	3480	X	2530	-0-	-950	-0-	2530	2			N	-0-					57
07	3596	X	2531	-0-	-1065	-0-	2531	2			N	-0-	50	1			7
08	2821	X	2451	-0-	-370	-0-	2451	2			N	-0-					7

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25					147
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2169	2	20	9	N	18	87	1			78
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2222	2	26	9	N	24					102
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1404	2	6	9	N	5	87	1			20
07	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2313	2	25	9	N	23					43
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1927	2	6	9	N	5					48

DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					17
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					17
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					17
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					17
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					17
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					15
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					15
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					15
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					15
08	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

03	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	1023	2	4	9	Y	4					53
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					53
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					53
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					53
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					53
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					53

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12					77
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					77
05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					77
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					77
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					77
08	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			Y	-0-					77

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8					46
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	2	2	9	Y	2					48
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1725	2	4	9	Y	4					52
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1620	2	6	9	Y	5					57
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					57
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1621	2	2	9	Y	2					59

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					32
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					32
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					32
06	1050	N	1000	-0-	-50	-0-	1000	2			Y	-0-					32
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	1087	2	11	9	Y	10					42
08	1054	N	907	-0-	-147	-0-	907	2			Y	-0-					42

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					6
04	1080	N	555	-0-	-525	-0-	555	2			Y	-0-					6
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					6
06	1080	N	522	-0-	-558	-0-	522	2			Y	-0-					6
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					6
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1214	-0-	-150	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1656	2	4	9	Y	4					45
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3					48
05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					48
06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					49
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					49
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-					49

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					7
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					7
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					7
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					7
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1937	2	11	9	Y	10					17
08	1891	N	1815	-0-	-76	-0-	1815	2			Y	-0-					17

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					22
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					22
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					22
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	2			Y	-0-					22
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			Y	-0-					22
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	24	-0-	-844	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

03	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			Y	-0-					1
04	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			Y	-0-					1
05	1550	X	1357	-0-	-193	-0-	1357	2			Y	-0-					1
06	1500	X	1129	-0-	-371	-0-	1129	2			Y	-0-					1
07	1550	X	1202	-0-	-348	-0-	1202	2			Y	-0-					1
08	1519	X	375	-0-	-1144	-0-	375	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					5
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					5
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					5
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					5
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					5
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					5

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	75	1			6
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					6
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	2	6	9	Y	5					11
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	913	2	1	9	Y	1					12
07	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	2			Y	-0-					12
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	971	2	9	9	Y	8					20

PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	555	-0-	-406	-0-	555	2			Y	-0-					38
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-					38
05	930	N	165	-0-	-765	-0-	165	2			Y	-0-					38
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					38
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					38
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					71
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					71
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					71
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					71
07	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	1292	2	23	9	Y	21					92
08	1550	N	1286	-0-	-264	-0-	1286	2			Y	-0-					92

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

03	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					28
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					28
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					28
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					28
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					28
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					28

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	2	8	9	Y	7					67
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2					69
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	2	1	9	Y	1					70
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	2	2	9	Y	2					72
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					72
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1722	2	11	9	Y	10					82

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					57
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					57
05	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	2			Y	-0-					57
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					57
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					57
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					57

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		559	-0-	559	1096	559	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		544	-0-	544	1640	544	2			Y	-0-					-0-
07	2206	X	566	-0-	-1640	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					28
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					28
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					28
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					28
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					28
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					43
04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1899	2	35	9	Y	32					75
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-					75
06	1890	N	1793	-0-	-97	-0-	1793	2			Y	-0-					75
07	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			Y	-0-					75
08	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	1636	2			Y	-0-					75

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	931	2	9	9	Y	8					61
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					62
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1122	2	6	9	Y	5					67
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	2	1	9	Y	1					68
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1144	2	4	9	Y	4					72
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					72

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					8
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					8
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					8
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					8
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					59
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3					62
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	Y	4					66
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	2	2	9	Y	2					68
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					68
08	837	N	793	-0-	-44	-0-	792	2	1	9	Y	1					69

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					10
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					10
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					10
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					10
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					10

GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	299	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	156	1	262	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	130	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	273	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	299	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	351	1	272	2	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					16
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			Y	-0-					16
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					16
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					16
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					16
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	26	1	32	2	Y	-0-					170
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	390	1	875	2	Y	150	172	1			148
							165	9									
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	403	1	1104	2	Y	137	169	1			116
							151	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	390	1	995	2	Y	141	73	1			184
							155	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	403	1	977	2	Y	137	174	1			147
							151	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	403	1	912	2	Y	142					289
							156	9									

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	79	1			23
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1373	2	10	9	Y	9					32
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1433	2	1	9	Y	1					33
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					33
07	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	1399	2	10	9	Y	9					42
08	1426	N	1159	-0-	-267	-0-	1156	2	3	9	Y	3					45

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	394	2	8	9	Y	7	75	1			28
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4					32
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	370	2	20	9	Y	18					50
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	357	2	8	9	Y	7					57
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5					62
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	464	2	14	9	Y	13					75

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					81
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					81
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					81
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					81
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					81
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	589	1	890	2	Y	-0-					20
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	532	1	832	2	Y	-0-					20
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	589	1	797	2	Y	-0-					20
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	570	1	671	2	Y	-0-					20
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	573	1	866	2	Y	-0-					20
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	589	1	861	2	Y	-0-					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					53
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					53
06	420	N	337	-0-	-83	-0-	325	2	12	9	Y	11					64
07	496	N	32	-0-	-464	-0-	32	2			Y	-0-					64
08	465	N	289	-0-	-176	-0-	289	2			Y	-0-					64

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					10
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					10
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	Y	4					14
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	2	1	9	Y	1					15
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					15

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			Y	-0-					64
04	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			Y	-0-					64
05	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1507	2			Y	-0-					64
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					64
07	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			Y	-0-					64
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					64

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					15
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					15
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					15
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					15
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	910	-0-	-113	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	969	-0-	-85	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	Y	17	75	1			61
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2715	2	9	9	Y	8					69
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2780	2	12	9	Y	11					80
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2646	2	13	9	Y	12					92
07	2821	N	2766	-0-	-55	-0-	2758	2	8	9	Y	7					99
08	2790	N	2652	-0-	-138	-0-	2646	2	6	9	Y	5					104

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					5
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					5
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					5
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					5
08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	488	-0-	-1155	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1218	-0-	-432	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1564	-0-	-172	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	3235	2	44	9	Y	40	75	1			87
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3276	2	25	9	Y	23	75	1			35
05	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3525	2	9	9	Y	8					43
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3426	2	15	9	Y	14					57
07	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3039	2	9	9	Y	8					65
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3453	2	28	9	Y	25					90

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					39
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					39
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					39
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					39
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					39
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					39

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	Y	2					77
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					77
05	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	2			Y	-0-					77
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1143	2	8	9	Y	7					84
07	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			Y	-0-					84
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1156	2	6	9	Y	5					89

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					22
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			Y	-0-					22
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					22
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			Y	-0-					22
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1325	2			Y	-0-					22
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					22

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	527 14	1 9	1038	2	Y	13					136
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	476	1	983	2	Y	-0-					136
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	527 22	1 9	1035	2	Y	20					156
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	510 6	1 9	1009	2	Y	5	81	1			80
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	527 2	1 9	1045	2	Y	2					82
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	527	1	1043	2	Y	-0-					82

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					25
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					25
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					25
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					25
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					25
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	527	1	2377	2	Y	-0-					136
04	3570	X	2851	-0-	-719	-0-	510	1	2341	2	Y	-0-					136
05	3689	X	2866	-0-	-823	-0-	527 4	1 9	2335	2	Y	4					140
06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	510 2	1 9	3259	2	Y	2					142
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	527	1	3028	2	Y	-0-					142
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	527	1	4185	2	Y	-0-					142

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	108	1	932	2	Y	-0-					86
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	Y	18					104
							20	9									
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	124	1	1711	2	Y	25					129
							28	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1479	2	Y	6					135
							7	9									
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	2	Y	10					145
							11	9									
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	124	1	1345	2	Y	4					149
							4	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	307	1	738	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	297	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	307	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	297	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	307	1	873	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	307	1	874	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					6
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					6
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					6
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					6
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					6
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					181
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					181
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					181
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					181
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					181
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					181

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					14
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					14
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					14
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					14
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					3
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					3
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					3
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3474	3	52	9	N	47					68
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3761	3	64	9	N	58	72	1			54
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	57	40	1			71
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	2626	3	24	9	N	22					93
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2794	3	37	9	N	34	104	1			23
08	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					23

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	3	11	9	N	10	167	1			24
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2071	3	11	9	N	10					34
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	14					48
06	2310	N	1617	-0-	-693	-0-	1609	3	8	9	N	7					55
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3365	-0-	-1254	-0-	3365	3			N	-0-					169
04	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	4016	3			N	-0-					169
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	7					176
06	4200	X	2096	-0-	-2104	-0-	2085	3	11	9	N	10					186
07	4340	X	2448	-0-	-1892	-0-	2448	3			N	-0-	76	1			110
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					110

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	N	7					78
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	3	7	9	N	6					84
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					86
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					86
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1272	3	2	9	N	2					88
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	465	3	8	9	N	7					39
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					48
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					59
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	599	3	15	9	N	14					73
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	576	3	7	9	N	6					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	3	87	9	N	79	106	1			23
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	145	3	243	9	N	221	171	1			73
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	175	188	1			60
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	126	3	174	9	N	158	179	1			39
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	129	3	177	9	N	161					200
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					21
04	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	3			N	-0-					21
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					21
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3			N	-0-					21
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					51
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					51
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					51
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					51
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					51
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					118
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					118
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	14	66	1			66
06	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	3			N	-0-					66
07	899	N	309	-0-	-590	-0-	309	3			N	-0-					66
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					48
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					48
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					48
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					48
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					10
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	41	3			N	-0-					10
07	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	3			N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					34
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					34
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					34
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	615	3			N	-0-					34
07	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	3			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	653	3	70	9	N	64	185	1			78
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	589	3	54	9	N	49					127
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					127
06	690	N	337	-0-	-353	-0-	337	3			N	-0-					127
07	651	N	239	-0-	-412	-0-	239	3			N	-0-					127
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	29					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023 - WELL PLUGGED 07/27/23

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					22
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					22
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					22
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					22
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					7
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					7
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					31
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					31
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					31
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					31
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					15
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					15
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					15
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					15
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					148
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					148
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	1	122	1			27
06	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	3			N	-0-					27
07	1550	N	1401	-0-	-149	-0-	1401	3			N	-0-					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	3	33	9	N	30					65
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					65
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	2					67
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1345	3	6	9	N	5					72
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1434	3	10	9	N	9					81
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					65
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					65
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	10					75
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					75
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	622	3	22	9	N	20	79	1			16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, O. L. WELL #: RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					52
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					52
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					52
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					14
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					14
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					14
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					14
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

03	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*07	1209	N	738	-0-	-471	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

03	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					48
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					48
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					48
06	600	N	350	-0-	-250	-0-	350	3			N	-0-					48
07	837	N	590	-0-	-247	-0-	590	3			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					30
04	720	N	265	-0-	-455	-0-	265	3			N	-0-					30
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
06	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					30
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2273	3	13	9	N	12	85	1			15
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2137	3	9	9	N	8					23
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	5					28
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2059	3	3	9	N	3					31
07	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	N	3					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	228	3	7	9	N	6					159
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	255	3	8	9	N	7					166
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	9					175
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2					177
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	340	3	8	9	N	7					184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	3			N	-0-					5
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					5
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					5
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					24
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					24
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					24
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					24
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29
04	600	N	118	-0-	-482	-0-	118	3			N	-0-					29
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					29
06	600	N	39	-0-	-561	-0-	39	3			N	-0-					29
07	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					58
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					58
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					58
06	480	N	302	-0-	-178	-0-	302	3			N	-0-					58
07	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	3			N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-	81	1			-0-
04	660	N	552	-0-	-108	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	653	3	31	9	N	28					28
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					35
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					35
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					35
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			N	-0-					35
07	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					29
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					29
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					29
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					29
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	3	9	9	N	8					63
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1533	3	8	9	N	7					70
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	9					79
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	3			N	-0-					79
07	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1389	3	11	9	N	10					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					170
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					170
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					170
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					170
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					170
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					170

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			Y	-0-					56
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					56
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					56
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					56
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					56
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					56

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	237	-0-	-383	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	471	-0-	-129	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					31
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					31
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					31
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					31
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					31
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					31

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					68
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					68
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	3			Y	-0-					68
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					72
07	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			Y	-0-					72
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					72

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					77
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					77
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					77
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					77
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					77
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					77

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1940	3	6	9	Y	5	42	1			36
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1884	3	2	9	Y	2					38
05	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	1823	3	4	9	Y	4					42
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					42
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1964	3	28	9	Y	25					67
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1986	3	7	9	Y	6					73

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					22
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					22
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					22
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			Y	-0-					22
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					22
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1117	3	1	9	Y	1					102
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					102
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1321	3	1	9	Y	1					103
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					103
07	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	1342	3			Y	-0-					103
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	3	3	9	Y	3					106

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			Y	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					-0-

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					48
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					48
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	3	1	9	Y	1					49
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	322	3	8	9	Y	7					56
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	Y	4					60

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	80	3	72	9	Y	65	82	1			116
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			Y	-0-					116
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					116
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			Y	-0-					116
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					116
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					116

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					3
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					3
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			Y	-0-					3
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					32
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					32
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					32
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					32
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					32
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					32

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					72
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	Y	1					73
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	877	3	3	9	Y	3					76
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					76
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					76
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					76

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4					63
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					63
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	3	4	9	Y	4					67
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			Y	-0-					67
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	Y	3					70
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					70

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					5
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			Y	-0-					5
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					5
06	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					5
07	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					5
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	912	3	8	9	Y	7					50
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			Y	-0-					50
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					50
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	862	3			Y	-0-					50
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			Y	-0-					50
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					50

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	180	3	32	9	N	29					86
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	157	3	39	9	N	35					121
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	140	3	39	9	N	35					156
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	159	3	30	9	N	27	66	1			117
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	167	3	45	9	N	41	84	1			74
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	181	3	40	9	N	36					110

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		712	-0-	712	753	712	3			Y	-0-					65
04	1540	N	787	-0-	-753	-0-	787	2			Y	-0-					65
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-					65
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			Y	-0-					65
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					65
08	0	W	1251	-0-	1251	1251	1251	3			Y	-0-					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

03	68	N	55	-0-	-13	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	32	-0-	32	32	32	3			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					26
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					26
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					26
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					26
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					26
08	0	W	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-					26

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

03	2779	N	407	-0-	-2372	-0-	407	3			Y	-0-					18
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					18
05	775	N	224	-0-	-551	-0-	224	3			Y	-0-					18
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					18
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					18
08	0	W	181	-0-	181	181	181	3			Y	-0-					18

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	426	-0-	426	426	426	3			Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	238	-0-	-2552	-0-	238	3			Y	-0-					60
04	154	X	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					60
05	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			Y	-0-					60
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					60
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					60
08	0	W	731	-0-	731	731	731	3			Y	-0-					60

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					4
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					4
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					4
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					4
08	0	W	385	-0-	385	385	385	3			Y	-0-					4

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1753	N	438	-0-	-1315	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
08	0	W	419	-0-	419	419	419	3			Y	-0-					-0-

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

WALSH & WATTS, INC. 895060

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	33	2	17	9	N	15	71	1			19
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					19

CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					26
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					26
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	1					27

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543

GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					17
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					17
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					17
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					17
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	529	3	314	9	N	285	523	1			28
04	1140	N	681	-0-	-459	-0-	505	3	176	9	N	160	182	1			6
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	842	3	358	9	N	325	327	1			4
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1165	3	198	9	N	180	173	1			11
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1147	3	402	9	N	365	356	1			20
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1153	3	189	9	N	172	183	1			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					83
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					83
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					83
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					83
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					83
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					83

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					23
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					23
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					23
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					23
07	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					23
08	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33
05	3100	N	3735	-0-	635	635	3735	3			N	-0-					33
06	3000	N	4979	-0-	1979	2614	4979	3			N	-0-					33
07	3100	N	3976	-0-	876	3490	3976	3			N	-0-					33
*08	5959	X	2469	-0-	-3490	-0-	2469	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
05	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					2
06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					2
07	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					2
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					41
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					41
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					41
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					41
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1577	3	11	9	N	10					51
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-					100
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					100
05	2015	X	1457	-0-	-558	-0-	1440	3	17	9	N	15					115
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2209	3	13	9	N	12					127
07	2387	X	2035	-0-	-352	-0-	2022	3	13	9	N	12					139
08	2387	X	2066	-0-	-321	-0-	2055	3	11	9	N	10					149

CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					87
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					87
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					87
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					87
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					87
08	744	N	545	-0-	-199	-0-	545	2			N	-0-					87

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KUTCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 296973 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3910 - 3930

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					44
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					44
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					44
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					44
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					44
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					44

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					109
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					109
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					109
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					109
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					109
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					47
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					47
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					47
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		600	-0-	600	1212	600	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	Y	13					21
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					21
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					21
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			Y	-0-					21
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			Y	-0-					21
08	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					21

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

03	558 #	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					97
04	540 #	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					97
05	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					97
06	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					97
07	527 #	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					97
08	558 #	273	-0-	-285	-0-	273	2			N	-0-					97

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

03	124 #	120	-0-	-4	-0-	54	1	66	2	N	-0-					20
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	52	1	56	2	N	-0-					20
05	125 R	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-					20
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	54	1	218	2	N	-0-					20
07	124 #	112	-0-	-12	-0-	55	1	57	2	N	-0-					20
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	54	1	46	2	N	-0-					20

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

03	527 #	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					55
04	630 #	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					55
05	651 #	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					55
06	630 #	421	-0-	-209	-0-	421	2			N	-0-					55
07	589 #	357	-0-	-232	-0-	357	2			N	-0-					55
08	589 #	410	-0-	-179	-0-	410	2			N	-0-					55

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	DLQ G-10	789	-0-	789	3138	783	3	6	9	Y	5					125
04	DLQ G-10	904	-0-	904	4042	900	3	4	9	Y	4					129
05	DLQ G-10	872	-0-	872	4914	868	3	4	9	Y	4					133
*06	5705 R	791	-0-	-4914	-0-	788	3	3	9	Y	3					136
07	806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					136
08	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					136

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	691	-0-	-53	-0-	677	2	14	9	Y	13					16
04	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	2			Y	-0-					16
05	713	#	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					16
06	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					16
07	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					16
08	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					16

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					14
05	580	R	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					14
06	562	R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					14
07	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					14
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					14

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39
04	817	R	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	Y	11					50
05	769	R	769	-0-	-0-	-0-	762	2	7	9	Y	6					56
06	670	R	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					57
07	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	2	4	9	Y	4					61
08	716	R	716	-0-	-0-	-0-	715	2	1	9	Y	1					62

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
05	664	R	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
08	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	#	151	-0-	-1275	-0-	149	2	2	9	Y	2					84
04	1320	#	21	-0-	-1299	-0-	21	2			Y	-0-					84
05	1302	#	47	-0-	-1255	-0-	47	2			Y	-0-					84
06	1230	#	48	-0-	-1182	-0-	48	2			Y	-0-					84
07	1393	R	1393	-0-	-0-	-0-	1384	2	9	9	Y	8					92
08	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	1508	2	13	9	Y	12					104

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					10
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					10
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					10
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					10
08	341	#	340	-0-	-1	-0-	340	2			Y	-0-					10

FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	#	865	-0-	-3	-0-	836	2	29	9	Y	26					75
04	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					75
05	874	R	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					75
06	810	#	792	-0-	-18	-0-	792	2			Y	-0-					75
07	898	R	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					75
08	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					75

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
06	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
07	964	R	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8					58
04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					60
05	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					60
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5					65
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					65
08	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					65

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	918	-0-	-167	-0-	912	2	6	9	Y	5	79	1			20
04	1020	#	925	-0-	-95	-0-	913	2	12	9	Y	11					31
05	957	R	957	-0-	-0-	-0-	953	2	4	9	Y	4					35
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	874	2	2	9	Y	2					37
07	910	R	910	-0-	-0-	-0-	909	2	1	9	Y	1					38
08	899	#	896	-0-	-3	-0-	894	2	2	9	Y	2					40

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					25
04	240	#	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					25
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					25
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					25
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					25
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					25

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					33
04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					33
05	496	R	496	-0-	-0-	-0-	485	2	11	9	Y	10					43
06	150	#	70	-0-	-80	-0-	70	2			Y	-0-					43
07	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					43
08	217	#	77	-0-	-140	-0-	77	2			Y	-0-					43

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	540	-0-	-80	-0-	526	3	14	9	N	13					118
04	600	#	591	-0-	-9	-0-	583	3	8	9	N	7					125
05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	7					132
06	578	R	578	-0-	-0-	-0-	569	3	9	9	N	8					140
07	620	#	548	-0-	-72	-0-	538	3	10	9	N	9					149
08	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					149

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					26
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					29
05	510	R	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	Y	3					32
06	570	#	445	-0-	-125	-0-	442	3	3	9	Y	3					35
07	589	#	538	-0-	-51	-0-	532	3	6	9	Y	5					40
08	527	#	506	-0-	-21	-0-	503	3	3	9	Y	3					43

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					13
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					13
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					13
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					13
07	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					13
08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					17
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					17
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					17
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	66	3	92	9	Y	84	87	1			14
07	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			Y	-0-					14
08	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					14

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	339	-0-	-351	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-

NORTEX WATER RESOURCES, LLC 613515
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					14
06	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					14
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					14
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					41
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					41
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					7
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					7
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					7
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					7
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2A RRCID -> 295366 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					41
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					41
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					41
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					1
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					1
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			Y	-0-					89
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					89
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					89
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					89
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-					89
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					89

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
MOREN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 300065 COMPL. DATE 08/10/2025 TOTAL DEPTH 4290 PERF. 3996 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	3471		3471	-0-	-0-	-0-	3471	3			N	-0-					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2025

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					77
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					77
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					77
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					77
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					23
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					23
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					23
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					23
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					23

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					14
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					14
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					14
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

03	1054	N	859	-0-	-195	B	-0-	859	3			N	-0-				-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-				-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	B	-0-					N	-0-				-0-
*07	545	N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3			N	-0-				-0-
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	B	-0-	1083	3			N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

03	341	N	113	-0-	-228		-0-	112	2	1	9	N	1				51
04	405	N	405	-0-	-0-		-0-	404	2	1	9	N	1				52
05	425	N	425	-0-	-0-		-0-	423	2	2	9	N	2				54
06	415	N	415	-0-	-0-		-0-	414	2	1	9	N	1				55
07	416	N	416	-0-	-0-		-0-	415	2	1	9	N	1				56
08	341	N	262	-0-	-79		-0-	261	2	1	9	N	1				57

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

03	310	N	272	-0-	-38		-0-	272	2			Y	-0-				-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-				-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310		-0-					Y	-0-				-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270		-0-					Y	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
*07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					17
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					17
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					17
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					17
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					17
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					17

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					26
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					26
05	961	N	868	-0-	-93	-0-	867	2	1	9	N	1					27
06	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	2			N	-0-					27
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					27
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					27

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					53
05	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
06	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					53
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					53

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	1	8			91
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	743	2	28	9	N	25	1	8			115
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	2	20	9	N	18					133
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	420	2	18	9	N	16					149
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	366	2	19	9	N	17					166
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	257	2	8	9	N	7					173

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					78
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					78
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110	2			N	-0-					78
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					78
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					78

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

03	2788	2788	-0-	-0-	-0-	2764	2	24	9	N	22					63
04	2380	2380	-0-	-0-	-0-	2365	2	15	9	N	14					77
05	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2389	2	8	9	N	7					84
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2249	2	13	9	N	12					96
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					96
08	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					96

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
07	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					29
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					29
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					29
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					29
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					29
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					70
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					70
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					70
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					70
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					70
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	2			Y	-0-					70

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					57
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3		N	-0-					57
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-					57
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					57
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-					57
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-					57

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					30
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					30
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					30
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

TC OIL AND GAS, LLC 840303
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	301	3	53	9	N	48	173	1			21
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	371	3	36	9	N	33					54
05	465	N	204	-0-	-261	-0-	204	3			N	-0-					54
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					54
07	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			N	-0-					54
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					54

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

BRYSON, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 12804 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SONIC WELL #: 1 RRCID -> 290901 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4904 - 4918

03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1789 - 1795

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

03	899	N	861	-0-	-38	-0-	858	2	3	9	N	3					30
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					30
05	930	N	866	-0-	-64	-0-	858	2	8	9	N	7					37
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	836	2	3	9	N	3					40
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	929	2	9	9	N	8					48
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	2	4	9	N	4					52

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					51
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					51
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					51
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2021

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-			-0-
04	1209 R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-
05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2		N	-0-			-0-
06	1080 #	1045	-0-	-35	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
07	1116 #	1052	-0-	-64	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
08	1116 #	1099	-0-	-17	-0-	1099	2		N	-0-			-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		Y	-0-			2
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		Y	-0-			2
05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		Y	-0-			2
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	2		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	182	-0-	182	374	182	2		Y	-0-			2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	59	1	485	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	57	1	405	2	N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	59	1	401	2	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	59	1	400	2	N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					62
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	Y	3					65
							3	9									
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	65	2	2	9	Y	2					67
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					67
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	2	1	9	Y	1					68
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	80	2	6	9	Y	5					73

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					65
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	50	1	129	2	N	-0-					65
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	31	1	145	2	N	-0-					65
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	34	1	102	2	N	-0-					65
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	156	2	N	-0-					65
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	52	1	146	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	N	-0-					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					60
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					60
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					60
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					60

YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	Y	13					113
							14	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	48	1	63	2	Y	10					123
							11	9									
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	47	1	98	2	Y	3	46	1			80
							3	9									
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	68	2	8	9	Y	7					87
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	80	2	11	9	Y	10					97
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	80	2	6	9	Y	5	29	1			73

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					34
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					34
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	N	11					45
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	53	2	17	9	N	15	53	1			7
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	59	2	43	9	N	39					46
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	52	2	12	9	N	11	37	1			20

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					9
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					9
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					9
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					9
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					9
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					9

FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

03	341	N	297	-0-	-44	-0-	69	1	228	2	N	-0-					17
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	N	-0-					17
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	49	1	286	2	N	-0-	17	1			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	46	1	226	2	N	10					10
							11	9									
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	44	1	231	2	N	22	15	1			17
							24	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	51	1	293	2	N	21	35	1			3
							23	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	100	-0-		-24	-0-		100	2			N	-0-					78
04	98	N	98	-0-		-0-	-0-		98	2			N	-0-					78
05	93	N	57	-0-		-36	-0-		57	2			N	-0-					78
06	55	N	55	-0-		-0-	-0-		55	2			N	-0-					78
07	105	N	105	-0-		-0-	-0-		105	2			N	-0-					78
08	100	N	100	-0-		-0-	-0-		100	2			N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	473	-0-		-116	-0-		84	1	389	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-		-0-	-0-		84	1	377	2	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-		-0-	-0-		78	1	334	2	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-		-0-	-0-		74	1	282	2	N	-0-					-0-
07	465	N	360	-0-		-105	-0-		72	1	288	2	N	-0-					-0-
08	403	N	244	-0-		-159	-0-		70	1	174	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-		-0-	-0-		5	1	99	2	Y	-0-					75
04	92	N	92	-0-		-0-	-0-		4	1	88	2	Y	-0-					75
05	76	N	76	-0-		-0-	-0-		76	2			Y	-0-					75
06	68	N	68	-0-		-0-	-0-		68	2			Y	-0-					75
07	94	N	94	-0-		-0-	-0-		94	2			Y	-0-					75
08	94	N	94	-0-		-0-	-0-		94	2			Y	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158	N	158	-0-		-0-	-0-		51	1	107	2	Y	-0-					102
04	215	N	215	-0-		-0-	-0-		53	1	162	2	Y	-0-					102
05	304	N	304	-0-		-0-	-0-		77	1	227	2	Y	-0-					102
06	286	N	286	-0-		-0-	-0-		70	1	216	2	Y	-0-					102
07	318	N	318	-0-		-0-	-0-		75	1	243	2	Y	-0-					102
08	319	N	319	-0-		-0-	-0-		72	1	247	2	Y	-0-					102

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					55

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-		-0-	-0-		91	1	281	2	N	7	20	1			3
									8	9									
04	365	N	365	-0-		-0-	-0-		83	1	274	2	N	7					10
									8	9									
05	372	N	355	-0-		-17	-0-		75	1	276	2	N	4					14
									4	9									
06	419	N	419	-0-		-0-	-0-		87	1	324	2	N	7	18	1			3
									8	9									
07	738	N	738	-0-		-0-	-0-		103	1	623	2	N	11					14
									12	9									
08	543	N	543	-0-		-0-	-0-		107	1	426	2	N	9	20	1			3
									10	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	211	1	1054	2	N	-0-					32
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	203	1	1122	2	N	-0-					32
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	222	1	1685	2	N	-0-					32
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	185	1	1076	2	N	-0-	25	1			7
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	189	1	1573	2	N	7					14
							8	9									
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	166	1	840	2	N	7	20	1			1
							8	9									

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

03	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	2	N	-0-					15
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					15
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	10	1	263	2	N	-0-					15
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					15
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	7	1	193	2	N	-0-					15
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	8	1	203	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					41
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					41
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					41
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					41
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					41

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	162	2	N	11					13
							12	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	141	2	N	7					20
							8	9									
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	20	1			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	24	1	636	2	N	-0-					15
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-					15
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	N	-0-					15
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	N	-0-					15
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	-0-					15
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	23	1	631	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					64
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					64
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					64
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					64
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					64
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					64

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	105	2	N	-0-					10
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	40	1	96	2	N	-0-					10
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					10
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					10
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					10

YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	54	1	148	2	Y	-0-					30
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	-0-					30
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	75	1	183	2	Y	-0-					30
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	68	1	151	2	Y	-0-					30
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	72	1	168	2	Y	-0-					30
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	70	1	161	2	Y	-0-					30

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					58
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					58
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					58
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					58
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

03	372	N	324	-0-	-48	-0-	59	1	265	2	Y	-0-					22
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	-0-					22
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	58	1	251	2	Y	-0-	10	1			12
06	DLQ G-10		316	-0-	316	316	58	1	258	2	Y	-0-					12
07	DLQ G-10		323	-0-	323	639	58	1	265	2	Y	-0-					12
08	DLQ G-10		349	-0-	349	988	58	1	291	2	Y	-0-					12

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					44
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-					44
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					44
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					44
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					44
08	372	N	86	-0-	-286	-0-	86	3			N	-0-					44

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	34	-0-	34	34	34	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					8
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					8
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					8
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					8
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					8
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					8

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					33
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					33
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					33
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					33
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			N	-0-					33
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			N	-0-					33

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					2
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					2
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					2
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					2
08	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

03	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	2			N	-0-					28
04	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	2			N	-0-					28
05	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	2			N	-0-					28
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					28
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					28
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					34
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					34
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					34
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	2			N	-0-					34
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					34
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					68
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					68
05	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					68
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					68
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					68
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	929	2	37	9	N	34					111
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	881	2	12	9	N	11	86	1			36
05	961	N	841	-0-	-120	-0-	816	2	25	9	N	23					59
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	954	2	15	9	N	14					73
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	973	2	29	9	N	26					99
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	961	2	25	9	N	23	84	1			38

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					36
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					36
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					36
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					36
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					77
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					77
05	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-					77
06	870	N	645	-0-	-225	-0-	645	2			N	-0-					77
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					77
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					77

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					31
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					31
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					31
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					31
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					31
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					31

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10740	#	7537	-0-	-3203	-0-	7531	2	6	9	N	5	145	1			99
*10	10695	#	7254	-0-	-3441	-0-	7254	2			N	-0-					99
*11	9720	#	6475	-0-	-3245	-0-	6471	2	4	9	N	4					103
*12	9300	#	6229	-0-	-3071	-0-	6223	2	6	9	N	5					108
*01	8556	#	5947	-0-	-2609	-0-	5943	2	4	9	N	4					112
*02	7056	#	5082	-0-	-1974	-0-	5082	2			N	-0-					112
*03	7254	#	5514	-0-	-1740	-0-	5510	2	4	9	N	4					116
*04	6480	#	5138	-0-	-1342	-0-	5131	2	7	9	N	6					122
*05	6231	#	5140	-0-	-1091	-0-	5138	2	2	9	N	2					124
*06	5760	#	4723	-0-	-1037	-0-	4714	2	9	9	N	8					132
*07	5642	#	4672	-0-	-970	-0-	4664	2	8	9	N	7					139
*08	5518	#	4561	-0-	-957	-0-	4552	2	9	9	N	8					147

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					7
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					10
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	545	2	8	9	N	7					17
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	500	2	4	9	N	4					21
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3					24
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	N	4					28

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					31

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	698	N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			N	-0-					136
04	720	N	671	-0-	-49 B	-0-	671	3			N	-0-					136
05	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					N	-0-					136
06	810	N	557	-0-	-253 B	-0-	557	3			N	-0-					136
*07	682	N	601	-0-	-81 B	-0-	601	3			N	-0-					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					136
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					62
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					62
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					62
06	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					62
07	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					62
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					25
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					25
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					25
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					39
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					39
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					39
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					39
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					50
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	56	-0-	56	2640	56	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					115
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					115
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					91
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					91
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARY-MAG (CONGLOMERATE UPPER) 16107 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHIMNEY SPRING WELL #: S 1 RRCID -> 295382 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5020 - 5114

03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					31
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					31
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					31
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					31
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					31
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					31

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) //CONT.// 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					86
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					86
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					86
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					86
*07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					44
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					44
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					44
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			N	-0-					44
*07	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					104
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					104
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					104
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					104
*07	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					104
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

03	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					164
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					164
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					164
06	810	N	344	-0-	-466	-0-	344	3			N	-0-					164
*07	589	N	351	-0-	-238	-0-	351	3			N	-0-					164
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

03	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	155	#	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	840	#	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	651	#	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	868	#	137	-0-	-731	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	321	3	339	9	N	308	171	1			165
04	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	338	3	289	9	N	263	182	1			246
05	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	369	3	173	9	N	157	351	1			52
06	630	N	598	-0-	-32	B	-0-	404	3	194	9	N	176	165	1			63
07	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	470	3	256	9	N	233	165	1			131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	176	168	1			139

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

03	96	R	96	-0-	-0-		-0-	87	3	9	9	N	8					367
04	107	R	107	-0-	-0-		-0-	100	3	7	9	N	6					373
*05	131	R	131	-0-	-0-		-0-	120	3	11	9	N	10					383
*06	116	R	116	-0-	-0-		-0-	107	3	9	9	N	8					391
07	62	#	NO RPT	-0-	-62		-0-					N	NO RPT					391
08	124	#	NO RPT	-0-	-124		-0-					N	NO RPT					391

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					144
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

03	642	R	642	-0-	-0-		-0-	642	2			N	-0-					21
04	594	R	594	-0-	-0-		-0-	594	2			N	-0-					21
05	588	R	588	-0-	-0-		-0-	588	2			N	-0-					21
06	444	R	444	-0-	-0-		-0-	444	2			N	-0-					21
07	596	R	596	-0-	-0-		-0-	596	2			N	-0-					21
08	155	#	NO RPT	-0-	-155		-0-					N	NO RPT					21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					140
04	480	#	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					140
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					140
06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					140
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					140
08	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					140

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

03	558	#	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12	73	1			9
04	600	#	454	-0-	-146	-0-	450	2	4	9	N	4					13
05	620	#	554	-0-	-66	-0-	550	2	4	9	N	4					17
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					20
07	527	#	487	-0-	-40	-0-	480	2	7	9	N	6					26
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					26

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	N	6					168
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					174
05	341	#	133	-0-	-208	-0-	132	2	1	9	N	1					175
06	330	#	140	-0-	-190	-0-	120	2	20	9	N	18	143	1			50
07	341	#	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					50
08	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					50

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

03	620	#	514	-0-	-106	-0-	501	2	13	9	N	12	72	1			16
04	600	#	455	-0-	-145	-0-	451	2	4	9	N	4					20
05	558	#	513	-0-	-45	-0-	507	2	6	9	N	5					25
06	540	#	503	-0-	-37	-0-	500	2	3	9	N	3					28
07	558	#	506	-0-	-52	-0-	500	2	6	9	N	5					33
08	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					33

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					51
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					53
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	830	2	2	9	N	2					55
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	2	4	9	N	4					59
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3					62
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					66

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	N	7					100
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					104
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	N	6					110
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	188	2	8	9	N	7					117
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	286	2	7	9	N	6					123
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	200	2	7	9	N	6					129

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					11
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					11
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					11
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
*08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					11

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					12
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					12
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					12
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					12
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 1 RRCID -> 297172 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 4982 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	#	1298	-0-	-1461	-0-	1296	2	2	9	N	2					60
04	2010	#	1133	-0-	-877	-0-	1133	2			N	-0-	60	1			-0-
05	1767	#	1102	-0-	-665	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1500	#	983	-0-	-517	-0-	983	2			N	-0-					-0-
07	1395	#	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					-0-
08	1302	#	889	-0-	-413	-0-	889	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 2 RRCID -> 297226 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5038 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	#	1788	-0-	-630	-0-	1787	2	1	9	N	1	16	1			1
04	2130	#	1592	-0-	-538	-0-	1590	2	2	9	N	2					3
05	2046	#	1567	-0-	-479	-0-	1567	2			N	-0-					3
06	1800	#	1321	-0-	-479	-0-	1321	2			N	-0-					3
07	1798	#	1223	-0-	-575	-0-	1223	2			N	-0-					3
08	1798	#	1065	-0-	-733	-0-	1063	2	2	9	N	2					5

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLARK WELL #: 2FL RRCID -> 297499 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5002 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					11
04	930	#	606	-0-	-324	-0-	604	2	2	9	N	2					13
05	930	#	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					13
06	810	#	476	-0-	-334	-0-	476	2			N	-0-					13
07	744	#	357	-0-	-387	-0-	355	2	2	9	N	2					15
08	682	#	177	-0-	-505	-0-	177	2			N	-0-					15

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 4 RRCID -> 298100 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5128

03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 RRCID -> 299570 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5352 - 5367

03	0		444	-0-	444	15185	444	2			N	-0-					50
04	0		429	-0-	429	15614	426	2	3	9	N	3	50	1			3
05	0		431	-0-	431	16045	431	2			N	-0-					3
06	5250		413	-0-	-4837	11208	411	2	2	9	N	2					5
07	7750		459	-0-	-7291	3917	458	2	1	9	N	1					6
*08	4366		449	-0-	-3917	-0-	449	2			N	-0-					6

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					40
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					40
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					40
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					40
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1218	2	28	9	N	25					65

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYKIRK (STRAWN) 17508 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 294873 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					5

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					44
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					44
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					44
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BANKHEAD E & P LLC 100301
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ITX PIPELINE COMPANY, LLC 427185
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	21	7			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					33
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					33
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					33
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					33
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					33
08	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	623	2	N	14					46
							15	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	678	2	N	19					65
							21	9									
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	65	1	713	2	N	15					80
							17	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	N	16					96
							18	9									
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	N	11					107
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	702	2	7	9	N	6	104	1			9

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			N	-0-					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	152	-0-	-297	-0-	152	3			Y	-0-					9
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					9
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					9
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					9
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					9
08	217	N	52	-0-	-165	-0-	52	3			Y	-0-					9

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					138
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					138
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					138
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					138
*07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					18
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					18
06	404	R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					18
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					18
08	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					18

CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					33
04	330	#	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					33
05	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					33
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					33
07	248	#	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-					33
08	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					33

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					35
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					35
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					35
06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					35
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					35
08	209	R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					29
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					29
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					29
06	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					29
07	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					29
*08	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					29

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	60	#	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

03	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1533	2	32	9	Y	29					39
04	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	Y	6					45
05	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1294	2			Y	-0-					45
06	1500	#	1185	-0-	-315	-0-	1185	2			Y	-0-					45
07	1550	#	1222	-0-	-328	-0-	1222	2			Y	-0-					45
08	1550	#	1207	-0-	-343	-0-	1207	2			Y	-0-					45

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

03	1085	#	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					22
04	1020	#	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					22
05	1067	R	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					22
06	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					22
07	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					22
08	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					22

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					5
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	197	2	11	9	Y	10					15
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
06	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					15
07	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					15
08	217	#	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					15

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	59	1			5
04	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					5
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					5
06	870	#	824	-0-	-46	-0-	820	2	4	9	Y	4					9
07	899	#	842	-0-	-57	-0-	842	2			Y	-0-					9
08	899	#	838	-0-	-61	-0-	838	2			Y	-0-					9

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

03	1674	#	1029	-0-	-645	-0-	1018	2	11	9	Y	10					47
04	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1906	2	66	9	Y	60					107
05	1674	#	1268	-0-	-406	-0-	1246	2	22	9	Y	20	75	1			52
06	1770	#	270	-0-	-1500	-0-	270	2			Y	-0-					52
07	1829	#	334	-0-	-1495	-0-	334	2			Y	-0-					52
08	1829	#	1130	-0-	-699	-0-	1130	2			Y	-0-					52

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					15
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					15
05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					15
06	921	R	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	Y	2					17
07	909	R	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	Y	2					19
08	878	R	878	-0-	-0-	-0-	877	2	1	9	Y	1					20

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

03	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	403	1	1212	2	Y	-0-					6
04	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	390	1	1381	2	Y	-0-					6
05	1664	R	1664	-0-	-0-	-0-	403	1	1261	2	Y	-0-					6
06	1574	R	1574	-0-	-0-	-0-	390	1	1184	2	Y	-0-					6
07	1623	R	1623	-0-	-0-	-0-	403	1	1220	2	Y	-0-					6
08	1624	R	1624	-0-	-0-	-0-	403	1	1221	2	Y	-0-					6

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	211	R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

03	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					8
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					8
05	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					8
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					8
07	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					8
08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					8

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					9
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					9
05	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					9
06	510	#	494	-0-	-16	-0-	494	2			Y	-0-					9
07	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					9
08	527	#	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					9

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GRAHAM, LEON WELL #: 1 RRCID -> 296810 COMPL. DATE 01/29/1978 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5620 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	N	13					96
04	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9					105
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	386	3	8	9	N	7					112
06	420	#	387	-0-	-33	-0-	378	3	9	9	N	8					120
07	434	#	409	-0-	-25	-0-	398	3	11	9	N	10					130
08	434	#	290	-0-	-144	-0-	284	3	6	9	N	5					135

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					72
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	476	3	94	9	N	85					157
05	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	7					164
06	480	#	416	-0-	-64	-0-	405	3	11	9	N	10					174
07	496	#	483	-0-	-13	-0-	472	3	11	9	N	10					184
08	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					184

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	#	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	155	#	63	-0-	-92	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					155
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					157
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					157
06	420	#	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					157
07	434	#	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					157
08	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					157

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MCGUIRE WELL #: 2 RRCID -> 299646 COMPL. DATE 11/20/1955 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5656 - 5817

06	DELQ	PR	124	-0-	124	124	33	1	91	2	N	-0-					-0-
07	DELQ	PR	115	-0-	115	239	33	1	82	2	N	-0-					-0-
08	341	R	102	-0-	-239	-0-	33	1	69	2	N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISHOLM (CONGLOMERATE 4200) 17830 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
TAYLOR, BETTIE WELL #: 4D RRCID -> 295965 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4226 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	#	4955	-0-	-501	-0-	4908	2	47	9	Y	43					75
04	5288	R	5288	-0-	-0-	-0-	5230	2	58	9	Y	53					128
05	5456	#	5432	-0-	-24	-0-	5404	2	28	9	Y	25	133	1			20
06	5280	#	4505	-0-	-775	-0-	4464	2	41	9	Y	37					57
07	5456	#	4559	-0-	-897	-0-	4503	2	56	9	Y	51					108
08	5456	#	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					108

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	B -0-	50	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	B -0-	81	2			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	B -0-	85	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	B -0-	72	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	B -0-	74	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	B -0-	142	3			N	-0-					173
04	118	N	118	-0-	-0-	B -0-	118	3			N	-0-					173
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					173
06	133	N	133	-0-	-0-	B -0-	133	3			N	-0-					173
07	138	N	138	-0-	-0-	B -0-	138	3			N	-0-					173
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					173

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1694	3	1	9	N	1					54
04	1740	N	1532	-0-	-208	-0-	1532	3			N	-0-					54
05	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3			N	-0-					54
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	1423	3			N	-0-					54
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	1438	3			N	-0-					54
08	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					54

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CLAYTON (STRAWN 3900) //CONT.// 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WALTERSCHEID WELL #: 1 RRCID -> 298666 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7319 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					54
06	114	R	114	-0-	-0-	-0-	64	2	50	9	N	45					99
*07	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	89	1			10
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					9

MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					18
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
06	270	N	109	-0-	-161	-0-	109	2			N	-0-					18
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					18
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					18

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1739	N	1739	-0-	-0- B	-0-	1727	3	12	9	N	11					49
04	1390	N	1390	-0-	-0- B	-0-	1384	3	6	9	N	5					54
05	1474	N	1474	-0-	-0- B	-0-	1465	3	9	9	N	8					62
06	1822	N	1822	-0-	-0- B	-0-	1814	3	8	9	N	7					69
07	1837	N	1837	-0-	-0- B	-0-	1833	3	4	9	N	4					73
08	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	1804	3	10	9	N	9					82

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					28
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					28
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					28
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					28
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					28
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	3			Y	-0-					28

CRANFORD (STRAWN) 21540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 292910 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 3416 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	3			N	-0-					15
04	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1534	3	17	9	N	15					30
05	1767	N	1497	-0-	-270	-0-	1497	3			N	-0-					30
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					30
07	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1532	3	2	9	N	2					32
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	1448	3	3	9	N	3					35

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

CREE (4700 CONGLOMERATE) //CONT.// 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					147
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					147
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					147
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					147
07	DLQ G-10		680	-0-	680	680	661	2	19	9	Y	17					164
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1312	632	2			Y	-0-					164

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "B" WELL #: 2 RRCID -> 296629 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5437 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
08	558	N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
06	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
07	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	124					N	NO RPT					12

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	750	3	7	9	N	6			771
04	720	#	712	-0-	-8	-0-	708	3	4	9	N	4			775
*05	750	R	750	-0-	-0-	-0-	738	3	12	9	N	11			786
06	720	#	695	-0-	-25	-0-	682	3	13	9	N	12			798
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			798
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			798

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			35
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			35
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			35
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			35
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			35
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	756	876	1			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/01/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					68
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					68
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					68
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					68
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					68
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					68

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					15
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					15
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					15
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					15
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					15

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					67
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
05	P&A-COND		-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					67
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	67	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					137
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					138
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					138
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	341	N	171	-0-	-170	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					19
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					19
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					19
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					22
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					22
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22

A J MYERS PROD. LLC 102744
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					26
04	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					26
05	310	N	151	-0-	-159	-0-	151	3			N	-0-					26
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					26
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					26
08	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					26

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					56
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					56
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					56
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					56
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					56

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					31
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					31
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					31
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					31
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					31
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					31

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					34
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					34
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					34
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					34
07	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	1673	2			N	-0-					34
08	1922	N	1622	-0-	-300	-0-	1622	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					21
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					21
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					21
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					21
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					52
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12					64
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	2	14	9	N	13					77
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	988	2	15	9	N	14					91
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					103
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1024	2	13	9	N	12					115

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					25
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					25
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					25
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					25
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					25

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					7
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					7
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					7
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					7
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	240	N	122	-0-	-118	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15					103
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	Y	16					119
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	2	17	9	Y	15					134
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1248	2	3	9	Y	3					137
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1267	2	4	9	Y	4					141
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1642	2	4	9	Y	4					145

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					109
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			Y	-0-					109
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	410	2	1	9	Y	1					110
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	419	2	1	9	Y	1					111
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	Y	2					113
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					113

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					15
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					15
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					15
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					15
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					15
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					15

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					66
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2					68
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					69
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	2	3	9	N	3					72
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	2	3	9	N	3					75
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	335	2	3	9	N	3					78

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					126
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					126
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					126
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					126
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					126
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					126

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					29
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					29
05	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					29
06	720	N	516	-0-	-204	-0-	516	2			N	-0-					29
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					29
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					29

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	52	1	111	2	Y	-0-					32
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	Y	-0-					32
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			Y	-0-					32
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					32
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					32
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					32

DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					222
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					222
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					222
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					222
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					222
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					222

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					23
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					65
04	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					65
05	217	X	114	-0-	-103	-0-	113	2	1	9	Y	1					66
06	210	X	140	-0-	-70	-0-	133	2	7	9	Y	6					72
07	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					72
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	Y	1					73

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

03	620	N	532	-0-	-88	-0-	67	1	459	2	Y	5						42
							6	9										
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	8						50
							9	9										
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	100	1	464	2	Y	6	45	1				11
							7	9										
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	90	1	391	2	Y	7						18
							8	9										
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	96	1	442	2	Y	7						25
							8	9										
08	558	N	533	-0-	-25	-0-	95	1	437	2	Y	1	17	1				9
							1	9										

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DEWEBER (CONGL) //CONT.// 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					144
04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					144
05	403	#	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					144
06	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					144
07	403	#	261	-0-	-142	-0-	261	2			N	-0-					144
08	403	#	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					144

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

03	1302	#	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					119
04	1290	#	1152	-0-	-138	-0-	1151	2	1	9	N	1					120
05	1333	#	1259	-0-	-74	-0-	1258	2	1	9	N	1					121
06	1290	#	1181	-0-	-109	-0-	1180	2	1	9	N	1					122
07	1333	#	779	-0-	-554	-0-	778	2	1	9	N	1					123
08	1271	#	722	-0-	-549	-0-	722	2			N	-0-					123

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					40
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					40
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					40
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					40
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

03	496	#	164	-0-	-332	-0-	163	3	1	9	N	1					132
04	480	#	307	-0-	-173	-0-	301	3	6	9	N	5					137
05	663	R	663	-0-	-0-	-0-	657	3	6	9	N	5					142
06	773	R	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	N	4					146
07	831	R	831	-0-	-0-	-0-	829	3	2	9	N	2					148
08	851	R	851	-0-	-0-	-0-	849	3	2	9	N	2					150

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					152
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					152
07	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					152
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					152

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	2	149	9	N	135	145	1			72
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	99	2	9	9	N	8					80
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	180	2	12	9	N	11					91
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					101
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7					108
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	174	2	6	9	N	5					113

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

03	589 #	179	-0-	-410	-0-	179	3		N	-0-			107
04	570 #	196	-0-	-374	-0-	194	3	2 9	N	2			109
05	589 #	87	-0-	-502	-0-	87	3		N	-0-			109
06	420 #	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			109
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			109
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			109

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

03	372 N	142	-0-	-230	-0-	142	3		N	-0-			72
04	330 N	101	-0-	-229	-0-	101	3		N	-0-			72
05	372 N	84	-0-	-288	-0-	84	3		N	-0-			72
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			72
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-			72
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			72

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

03	899 N	889	-0-	-10	-0-	889	3		N	-0-			-0-
04	870 N	858	-0-	-12	-0-	858	3		N	-0-			-0-
05	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3		N	-0-			-0-
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	3		N	-0-			-0-
07	899 N	883	-0-	-16	-0-	883	3		N	-0-			-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
05	899	N	669	-0-	-230	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	961	N	382	-0-	-579	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	682	N	212	-0-	-470	-0-	43	3	169	9	N	154	154	1			-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	3	10	9	N	9					150
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					156
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					156
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	364	3	9	9	N	8					164
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	365	3	4	9	N	4					168
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	365	3	2	9	N	2					170

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA ENERGY LLC 101705
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					18
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					18
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					18
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH WELL #: 3A RRCID -> 294664 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3931 - 3935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					157
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					157
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					157
06	0	N	229	-0-	229	-0-	196	3	33	9	N	30					187
07	496	N	240	-0-	-256	-0-	201	3	39	9	N	35					222
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					222

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

03	14B	DENY	205	-0-	205	402	205	3			N	-0-					62
04	14B	DENY	188	-0-	188	590	188	3			N	-0-					62
05	14B	DENY	195	-0-	195	785	195	3			N	-0-					62
06	14B	DENY	186	-0-	186	971	186	3			N	-0-					62
07	14B	DENY	189	-0-	189	1160	189	3			N	-0-					62
08	14B	DENY	187	-0-	187	1347	187	3			N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	9	Y	80					80
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20					100
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	35	1	39	9	Y	35	90	1			45
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	30	1	72	9	Y	65	80	1			30
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	9	Y	37	65	1			2
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58	60	1			-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					34
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					34
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					34
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
CUSENBARY WELL #: 2 RRCID -> 295658 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4154 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	7614	-0-	-2492	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-
04	8906	X	7311	-0-	-1595	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	7028	-0-	-2117	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
06	8160	X	7195	-0-	-965	-0-	7195	2			Y	-0-					-0-
07	8308	X	6139	-0-	-2169	-0-	6139	2			Y	-0-					-0-
08	7626	X	5501	-0-	-2125	-0-	5501	2			Y	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		386	-0-	386	673	386	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	9	-0-	-549	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		212	-0-	212	420	212	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	420					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

03	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					23
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					23
05	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					23
06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					23
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					23
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					23

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FLETCHER				WELL #: 2	RRCID -> 150404						COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
	FLETCHER				WELL #: 3	RRCID -> 150405						COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	FLETCHER				WELL #: 4	RRCID -> 150408						COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH	7232	PERF. N/A	
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
	FLETCHER				WELL #: 5	RRCID -> 150410						COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A	
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
	FLETCHER				WELL #: 6	RRCID -> 150411						COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A	
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
	FLETCHER				WELL #: 7	RRCID -> 150413						COMPL. DATE 10/10/1983		TOTAL DEPTH	7193	PERF. N/A	
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					97
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					97
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					97
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					97
07	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					97
08	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					112
04	296	N	296	-0-	-0- B	-0-	293	3	3	9	N	3					115
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3			N	-0-					115
06	360	N	286	-0-	-74 B	-0-	282	3	4	9	N	4					119
07	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	336	3	2	9	N	2					121
08	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					121

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	2			N	-0-					95
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			N	-0-					95
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	390	N	307	-0-	-83	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC //CONT.// 008596
MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					61
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					61
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

A J MYERS PROD. LLC 102744
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					31
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					172
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					172
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					172
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					172
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					172
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					172

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
04	900	N	561	-0-	-339	-0-	561	3			Y	-0-					8
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			Y	-0-					8
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					8
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					8
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			Y	-0-					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	3	13	9	Y	12					47
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	896	3	10	9	Y	9					56
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	574	3	12	9	Y	11					67
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	566	3	18	9	Y	16	33	1			50
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	562	3	18	9	Y	16					66
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	3	4	9	Y	4					70

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
ANCHO OIL LLC 020602
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	527	N	453	-0-	-74	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		355	-0-	355	1197	355	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		304	-0-	304	1501	304	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		322	-0-	322	1823	322	2			Y	-0-					-0-
06	1600	N	384	-0-	-1216	607	384	2			Y	-0-					-0-
07	1034	N	427	-0-	-607	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		630	-0-	630	630	630	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1256	626	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2596			N	-0-			-0-

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					182
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					185
05	641	R	641	-0-	-0-	-0-	633	2	8	9	Y	7					192
06	600	#	517	-0-	-83	-0-	511	2	6	9	Y	5					197
07	899	#	532	-0-	-367	-0-	530	2	2	9	Y	2					199
08	713	#	358	-0-	-355	-0-	357	2	1	9	Y	1					200

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					79
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					14
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					14
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					14
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					14
07	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	3			N	-0-					14
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					14

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					102
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					102
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					102
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					102
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					102
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					102

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
06	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
08	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					52
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					52
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					52
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					52
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					52
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					52

TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					160
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					160
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					160
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					160
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	160	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1920	3	123	9	N	112					155
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1710	3	70	9	N	64	168	1			51
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1786	3	80	9	N	73					124
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1798	3	122	9	N	111					235
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1732	3	46	9	N	42	167	1			110
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1618	3	33	9	N	30					140

HAMILTON WELL #: 1A RRCID -> 294715 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5784 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					165
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					165
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	902	3	3	9	N	3					168
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	842	3			N	-0-					168
07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	979	3			N	-0-					168
08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					168

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					11
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					11
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					11
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	990	N	645	-0-	-345	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BMR OPERATING LLC 100728
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1001	2	2	9	N	2					117
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					117
05	1085	N	832	-0-	-253	-0-	830	2	2	9	N	2					119
06	960	N	558	-0-	-402	-0-	558	2			N	-0-					119
07	1054	N	716	-0-	-338	-0-	716	2			N	-0-					119
08	837	N	653	-0-	-184	-0-	652	2	1	9	N	1					120

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					154
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					154
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					154

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM EAST (4000) //CONT.// 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023 - WELL PLUGGED 12/12/23

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	49	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					76
04	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					76
05	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					76
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					76
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					76
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					122
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					122
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3					125
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					125
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					125
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					125

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					198
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					198
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	881	3	6	9	Y	5					203
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					203
*07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					203
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					203

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					38
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					38
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					38
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					38
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					38
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					38

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 300011 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	W	338	-0-	338	338	338	2			N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	338					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					86
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-	25	1			61
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					61
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					61
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					61
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					61

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					230
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					230
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					230
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					230
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					230
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-96	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		232	-0-	232	232	232	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	232					N	NO RPT					-0-

BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

03	403	#	186	-0-	-217	-0-	186	2			Y	-0-					62
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					62
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1					63
06	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					63
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2					65
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					65

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					59
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	181	3	1	9	N	1					60
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	144	3	1	9	N	1					61
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	N	1					62
07	186	N	71	-0-	-115	-0-	70	3	1	9	N	1					63
08	155	N	74	-0-	-81	-0-	73	3	1	9	N	1					64

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					5
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					5
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					5
06	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					5
07	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					5
08	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5					85
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					93
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					93
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					93
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					93
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2					95

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	971	-0-	-52	-0-	971	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3258	2	26	9	N	24					77
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	2	21	9	N	19					96
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2753	2	13	9	N	12					108
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3087	2	13	9	N	12	88	1			32
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3153	2	14	9	N	13					45
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3153	2	24	9	N	22					67

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	N	7					45
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	N	5					50
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1414	2	3	9	N	3					53
06	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1414	2	6	9	N	5					58
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1532	2	2	9	N	2					60
08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					64

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					184
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					185
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					186
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					187

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					49
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					53
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	157	2	4	9	N	4					57
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					61
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	171	2	4	9	N	4					65
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	147	2	4	9	N	4					69

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					14
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					14
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					14
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					20
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					20
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					20
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					20
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					176
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					176
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					176
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					176
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					176

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					46
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					46
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					46
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					46
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	134	2	13	9	N	12					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					27
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	208	2	13	9	N	12					39
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	184	2	17	9	N	15					54
07	248	N	194	-0-	-54	-0-	175	2	19	9	N	17					71
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	170	2	15	9	N	14					85

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		48	-0-	48	76	48	2			N	-0-					109
04	14B2 EXT		76	-0-	76	152	76	2			N	-0-					109
05	14B2 EXT		199	-0-	199	351	199	2			N	-0-					109
06	556	X	205	-0-	-351	-0-	205	2			N	-0-					109
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					109
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	148	2	70	9	N	64	170	1			3

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					61
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					61
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					61
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					61
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					61

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					100
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					100
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					100
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					100
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					100
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					100

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					15
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					15
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					15
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					15
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	2			N	-0-					15
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

03	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	N	3					32
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	159	2	3	9	N	3					35
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	174	2	3	9	N	3					38
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	183	2	3	9	N	3					41
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	N	3					44
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	193	2	147	9	N	134	176	1			2

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					54
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					54
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					54
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					54
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					54
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					54

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					42
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					42
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					88
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					88
05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			N	-0-					88
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					88
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					88
08	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					88

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					61
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					61
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					61
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					61
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					62

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					55
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					56
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					57
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					58
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					59
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1					60

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					25
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					25
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					25
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					25
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					25
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					80
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					80
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					80
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					80
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					80

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					50
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					50
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					50
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					50
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					119
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					119
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					119
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					119

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					97

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	659	2	175	9	N	159	178	1			1
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					14
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	624	2	15	9	N	14					28
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	641	2	13	9	N	12					40
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	673	2	17	9	N	15					55
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	582	2	13	9	N	12					67

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

03	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	478	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					44
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					44
05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					44
06	2220	N	2060	-0-	-160	-0-	2060	2			N	-0-					44
07	2294	N	2113	-0-	-181	-0-	2113	2			N	-0-					44
08	2325	N	1840	-0-	-485	-0-	1840	2			N	-0-					44

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1179	-0-	-141	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	995	-0-	-369	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9					161
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	95	2	18	9	N	16					177
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	123	2	47	9	N	43					220
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	132	2	24	9	N	22					242
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	151	2	25	9	N	23					265
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	147	2	18	9	N	16	164	1			117

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					58
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					142
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					142
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					142
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					142
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					142
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					142

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					66
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					51
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					51
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					51
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					51
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					51
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	2	25	9	N	23					133
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	449	2	32	9	N	29	159	1			3
05	713	N	503	-0-	-210	-0-	470	2	33	9	N	30					33
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	438	2	24	9	N	22					55
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	430	2	25	9	N	23					78
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	422	2	55	9	N	50	115	1			13

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					38
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-					38
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	820	2	2	9	Y	2					40
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	648	2	1	9	Y	1					41
07	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					41
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	816	2	4	9	Y	4					45

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	N	17					65
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	N	11					76
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1690	2	18	9	N	16	85	1	2	8	5
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	N	11					16
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1614	2	13	9	N	12					28
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1604	2	13	9	N	12					40

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1095	2	19	9	N	17	77	1			5
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1060	2	18	9	N	16					21
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1233	2	26	9	N	24	2	8			43
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	1057	2	19	9	N	17					60
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1108	2	17	9	N	15					75
08	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1110	2	18	9	N	16	85	1			6

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2265	2	47	9	N	43	74	1			15
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2103	2	29	9	N	26					41
05	2294	N	1935	-0-	-359	-0-	1918	2	17	9	N	15					56
06	2250	N	1813	-0-	-437	-0-	1781	2	32	9	N	29	74	1			11
07	2201	N	1902	-0-	-299	-0-	1870	2	32	9	N	29					40
*08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2151	2	37	9	N	34	55	1	1	8	18

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6906	2	24	9	N	22	91	1			1
04	6390	X	6045	-0-	-345	-0-	6035	2	10	9	N	9					10
05	6603	X	5662	-0-	-941	-0-	5661	2	1	9	N	1					11
06	6690	X	4980	-0-	-1710	-0-	4976	2	4	9	N	4					15
07	6913	X	4742	-0-	-2171	-0-	4739	2	3	9	N	3					18
08	6913	X	4752	-0-	-2161	-0-	4752	2			N	-0-					18

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6109	2	25	9	N	23	3	8			41
04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5748	2	41	9	N	37					78
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5220	2	19	9	N	17	82	1			13
06	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5683	2	117	9	N	106	29	8			90
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5293	2	13	9	N	12	9	8			93
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5294	2	15	9	N	14	94	1	8	8	5

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5064 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1454	2	3	9	N	3					3
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1569	2	11	9	N	10	2	8			11
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	N	5					16

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	38	1			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2367	2	83	9	N	75	25	1			63
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2017	2	65	9	N	59	85	1	1	8	36
05	2108	X	1778	-0-	-330	-0-	1730	2	48	9	N	44					80
06	2370	X	1494	-0-	-876	-0-	1455	2	39	9	N	35	30	1			85
07	2449	X	1361	-0-	-1088	-0-	1354	2	7	9	N	6	13	1			78
08	2449	X	1391	-0-	-1058	-0-	1350	2	41	9	N	37	105	1			10

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2880	X	244	-0-	-2636	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			N	-0-					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			N	-0-					-0-
08	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44978	X	9407	-0-	-35571	-0-	9401	3	6	9	N	5	183	1			22
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					22
05	9610	X	6150	-0-	-3460	-0-	6144	3	6	9	N	5					27
06	9300	X	4445	-0-	-4855	-0-	4445	3			N	-0-					27
07	9610	X	3046	-0-	-6564	-0-	3046	3			N	-0-					27
08	9393	X	6945	-0-	-2448	-0-	6945	3			N	-0-					27

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	7			-0-
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					37
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					37
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					37
07	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					37
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					37

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					20
05	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					20
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					20
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					20
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					20

THORNTON MINERALS, LLC 100957
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LKM OIL AND GAS LLC 102534
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					20
05	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					20
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
07	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					20
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

A J MYERS PROD. LLC 102744
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	3					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	5					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					45
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	1					46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					46

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	11	#	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					59
04	741	R	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					59
05	679	R	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					59
06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					59
07	744	#	270	-0-	-474	-0-	270	3			N	-0-					59
08	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					59

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	629	-0-	-53	-0-	596	2	33	9	N	30					172
04	660	#	535	-0-	-125	-0-	502	2	33	9	N	30	169	1			33
05	682	#	579	-0-	-103	-0-	553	2	26	9	N	24					57
06	630	#	573	-0-	-57	-0-	547	2	26	9	N	24					81
07	620	#	567	-0-	-53	-0-	532	2	35	9	N	32					113
08	620	#	583	-0-	-37	-0-	540	2	43	9	N	39					152

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

03	1054	#	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
05	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
06	1120	R	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
07	1118	R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
08	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					5
04	240	#	31	-0-	-209	-0-	25	2	6	9	N	5					10
05	93	#	25	-0-	-68	-0-	25	2			N	-0-					10
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					10
07	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					10
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					10

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	633	R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					95
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					95
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					95
06	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					95
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					95
08	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					95

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	870	2	N	92	52	1			48
							101	9									
04	821	R	821	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	N	10					58
							11	9									
05	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	813	2	N	134	179	1			13
							147	9									
06	878	R	878	-0-	-0-	-0-	78	1	714	2	N	78	63	1			28
							86	9									
07	896	R	896	-0-	-0-	-0-	75	1	689	2	N	120	100	1			48
							132	9									
08	719	R	719	-0-	-0-	-0-	668	2	51	9	N	46	86	1			8

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124	#	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-	15	1			-0-
04	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					15
04	630	#	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					15
05	651	#	544	-0-	-107	-0-	544	2			N	-0-					15
06	630	#	533	-0-	-97	-0-	527	2	6	9	N	5					20
07	589	#	459	-0-	-130	-0-	458	2	1	9	N	1					21
08	558	#	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					21

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	#	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	991	-0-	-179	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	944	-0-	-265	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	1140	#	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	1178	#	899	-0-	-279	-0-	899	2			N	-0-					-0-
08	1116	#	947	-0-	-169	-0-	930	2	17	9	N	15					15

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	#	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	900	#	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	930	#	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	840	#	646	-0-	-194	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	868	#	628	-0-	-240	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	775	#	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	341	#	219	-0-	-122	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	330	#	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	341	#	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	341	#	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					18
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18
05	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
06	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					18
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					18
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					18

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					61
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
06	120	#	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					61
07	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					61
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					159
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					159
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					159
06	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					159
*07	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					159
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					159

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					28
04	750	#	725	-0-	-25	-0-	723	3	2	9	N	2					30
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	2					32
06	735	R	735	-0-	-0-	-0-	732	3	3	9	N	3					35
07	744	#	691	-0-	-53	-0-	684	3	7	9	N	6					41
08	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					41

NASH -C- WELL #: 1 RRCID -> 294608 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3337 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	#	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	73	1			3
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					29
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					29
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					29
06	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					29
07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					29
*08	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					29

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					176
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	14					190
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					190
07	24	R	24	-0-	-0-	-0-	13	3	11	9	N	10					200
08	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					200

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
07	744	N	516	-0-	-228	-0-	516	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					39
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					39
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					39
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					39
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					39
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					6
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					6
06	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					6
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					6
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					2
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					2
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					2
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					2
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					2

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					170
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	3			Y	-0-					170
05	1426	N	1207	-0-	-219	-0-	1207	3			Y	-0-					170
06	1290	N	1018	-0-	-272	-0-	1018	3			Y	-0-					170
07	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	3			Y	-0-					170
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					170

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					37
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					37
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					37
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					37
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					98
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					98
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					98
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					98
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					98
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					98

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TREN ENERGY LLC 101464
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

ATOKA ENERGY LLC 101705
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					21
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					21

A J MYERS PROD. LLC 102744
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					13
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					13
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					13
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					13
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					13
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					130
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	3	15	9	N	14					144
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	447	3	33	9	N	30	166	1			8
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	375	3	33	9	N	30					38
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	445	3	26	9	N	24					62
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	488	3	31	9	N	28					90

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2	9	N	2					102
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2023	3	2	9	N	2					104
05	1984	N	446	-0-	-1538	-0-	444	3	2	9	N	2					106
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	382	3	13	9	N	12					118
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					118
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					118

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					27
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					27
*07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					27
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	N	14					14
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	645	2	8	9	N	7					21
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					28
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	563	2	8	9	N	7					35
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	N	1					36

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

03	DLQ	G-10	87	-0-	87	273	87	2			Y	-0-					84
04	DLQ	G-10	78	-0-	78	351	78	2			Y	-0-					84
05	461	N	110	-0-	-351	-0-	110	2			Y	-0-					84
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					84
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					84
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-					1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-					1
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	30	1	504	2	N	-0-					1
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	N	-0-					1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-					1
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	2938	2	N	-0-					51
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	113	1	2880	2	N	-0-					51
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	110	1	2814	2	N	-0-					51
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	105	1	2555	2	N	-0-					51
07	2883	N	2545	-0-	-338	-0-	107	1	2438	2	N	-0-					51
08	2883	N	2357	-0-	-526	-0-	98	1	2259	2	N	-0-					51

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KROH OPERATING LLC 478245

TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	101	1	203	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	106	1	214	2	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	103	1	199	2	N	-0-					-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	107	1	197	2	N	-0-					-0-
08	310	N	283	-0-	-27	-0-	100	1	183	2	N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					7
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	1			N	-0-					7
05	496	N	155	-0-	-341	-0-	155	1			N	-0-					7
06	510	N	327	-0-	-183	-0-	327	1			N	-0-					7
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					7
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					7

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-	28	7			33
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					33
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	2	1	9	N	1					34
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					34
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					34
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	15	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730

BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PERRY OPERATING INC. 656847

SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34350 06/11/2024

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEX 659782

NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870

CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					14
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					14
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					14
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					14
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					14
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					14

PRC OPERATING, INC. 675993

RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					14
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					14
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

03	14B2	EXT	129	-0-	129	3381	129	2			N	-0-					19
04	14B2	EXT	195	-0-	195	3576	195	2			N	-0-					19
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3576					N	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3576					N	-0-					19
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3576					N	-0-					19
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3576					N	NO RPT					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					28
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RANGER OPERATING CO. 691776

MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					59
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					59
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RKW OPERATING LLC 714311

SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270

JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					16
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					16
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					16
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					40
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					40
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					23
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					23
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					4
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					4
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					4

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					63
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					63
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					63
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					63
07	DLQ G-10		127	-0-	127	127	127	3			Y	-0-					63
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	127					Y	NO RPT					63

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					63
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					63
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					63
06	180	N	65	-0-	-115	-0-	65	3			N	-0-					63
*07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					63
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					80
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					80
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					80
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					80
*07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					80
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TREE OPERATING, LLC 867559
DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					24
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					24
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					24
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					24
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					24
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					24

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					53
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					53
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					53
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					53
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					53
08	0	W	1525	-0-	1525	1525	1525	3			Y	-0-					53

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	#	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1388	-0-	-442	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1342	-0-	-146	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					29
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					29
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					29
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					29
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					29
08	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	3			N	-0-					29

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					26
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					26
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					26
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					26
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					26

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	224	-0-	38	-0-	224	3			N	-0-					30
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					30
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					30
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					30
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5024 - 5030

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2034	-0-	-415 B	-0-	1999	2	35	9	Y	32					100
04	2250	N	1898	-0-	-352 B	-0-	1857	2	41	9	Y	37	131	1			6
05	2139	N	1650	-0-	-489 B	-0-	1631	2	19	9	Y	17					23
06	1980	N	783	-0-	-1197 B	-0-	742	2	41	9	Y	37					60
07	1953	N	1882	-0-	-71 B	-0-	1849	2	33	9	Y	30					90
08	1820	N	1820	-0-	-0- B	-0-	1773	2	47	9	Y	43					133

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	59	1			31
04	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	31	1			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2025

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5270 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	151	3	20	9	N	18					18
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					18
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					18
07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					18
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					18

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			N	-0-				-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3			N	-0-				-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	3			N	-0-				-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3			N	-0-				-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3			N	-0-				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1340

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1340					N	-0-				36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1340					N	-0-				36
05	14B	DENY	1197	-0-	1197	B	2537	1197	3			N	-0-				36
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-				36
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-				36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	2537					N	-0-				36

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2537

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					176
04	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					176
05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					176
06	300	#	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					176
07	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					176
08	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					176

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERWIN OPERATING 100175
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					11
04	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					11
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					11
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	2			Y	-0-					11
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2518	-0-	2518	4592	234	1	2251	2	Y	30					80
							33	9									
04	DLQ G-10		1674	-0-	1674	6266	107	1	1534	2	Y	30					110
							33	9									
05	8169	R	1903	-0-	-6266	-0-	122	1	1753	2	Y	25					135
							28	9									
06	1910	R	1910	-0-	-0-	-0-	123	1	1770	2	Y	15					150
							17	9									
07	2511	#	1777	-0-	-734	-0-	125	1	1619	2	Y	30	168	1			12
							33	9									
08	2511	#	1953	-0-	-558	-0-	121	1	1810	2	Y	20					32
							22	9									

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
04	150	#	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					20
05	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					20
06	150	#	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					20
07	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					20
08	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					20

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

03	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1423	2	13	9	N	12					80
04	1560	#	1403	-0-	-157	-0-	1400	2	3	9	N	3					83
05	1612	#	1254	-0-	-358	-0-	1251	2	3	9	N	3	73	1			13
06	1380	#	1154	-0-	-226	-0-	1148	2	6	9	N	5					18
07	1457	#	1181	-0-	-276	-0-	1179	2	2	9	N	2					20
08	1457	#	996	-0-	-461	-0-	995	2	1	9	N	1					21

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					55
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					55
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-					55
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					55
08	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					55

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					17
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					17
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					17
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					39
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					39
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					39
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					93
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					93
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					93
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					93
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					93
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					39
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					39
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					39
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					39
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

03	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	B	-0-	47	2		N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2		N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					424
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					424
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	169	1			255
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					255
	FAYETTE YATES				WELL #: 23		RRCID -> 192084		COMPL. DATE		12/06/1999		TOTAL DEPTH		5836		PERF. 5222 - 5374
03	DLQ G-10		95	-0-	95	302	21	1	56	2	Y	16					36
							18	9									
04	DLQ G-10		102	-0-	102	404	20	1	51	2	Y	28	54	1			10
							31	9									
05	460	N	56	-0-	-404	-0-	50	2	6	9	Y	5					15
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	52	2	11	9	Y	10	15	1			10
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	53	2	24	9	Y	22	28	1			4
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	54	2	9	9	Y	8	6	1			6

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					71
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					71
05	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	3			N	-0-					71
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					71
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					71
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					71

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

03	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

03	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	186	#	44	-0-	-142	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	1	-0-	-179	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	2645	R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	68	49	1			39
							75	9									
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	23					62
							25	9									
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	206	2	22	9	N	20					82
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	185	2	17	9	N	15	75	1			22
07	310	#	181	-0-	-129	-0-	158	2	23	9	N	21	31	1			12
08	310	#	193	-0-	-117	-0-	179	2	14	9	N	13					25

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

03	1116	#	58	-0-	-1058	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	180	#	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA ENERGY LLC 101705
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

03	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	777	2	41	9	N	37				171
04	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	678	2	19	9	N	17				188
05	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	798	2	6	9	N	5				193
06	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	806	2	18	9	N	16	165	1		44
07	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	828	2	29	9	N	26				70
08	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	824	2	23	9	N	21				91

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IP WELL SERVICE LLC 102116
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	9	Y	66	73	1			43
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	35	1	46	9	Y	42					85
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	35	1	39	9	Y	35					120
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	35	1	32	9	Y	29	40	1			109
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	9	Y	63	129	1			43
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	35	1	56	9	Y	51					94

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					19
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					19
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					19
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					19
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					19

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					45
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					45
05	0	N	1324	-0-	1324	-0-	1324	2			N	-0-					45
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					45
*07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					45
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					52
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					52
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					52
07	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					47
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					49
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	N	2					51
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	168	3	2	9	N	2					53
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					53
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					53

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					22
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					22
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					22
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					22
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					22
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					87
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					87
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					87
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					87
07	T. A.		252	-0-	252	252	252	3			Y	-0-					87
08	T. A.		190	-0-	190	442	190	3			Y	-0-					87

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			Y	-0-					63
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					63
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					63
06	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			Y	-0-					63
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			Y	-0-					63
08	0	W	1204	-0-	1204	1204	1204	3			Y	-0-					63

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		252				Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		252				Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		252				Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		252				Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		252				Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		252				Y	-0-					7

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					206
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					209
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	310	2	15	9	N	14	176	1			47
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	245	2	11	9	N	10					57
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	310	2	11	9	N	10					67
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10					77

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					56
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2					58
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1237	2	4	9	N	4					62
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2					64
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1428	2	3	9	N	3					67
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					67

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3343	-0-	243	243	3245	3	98	9	N	89	89	1			-0-
08	3037	N	2794	-0-	-243	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/04/2025

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					11
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34

CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

03	1519	X	1372	-0-	-147	-0-	1336	2	36	9	N	33					144
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1897	2	96	9	N	87	162	1			69
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2016	2	89	9	N	81					150
06	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	1045	2	12	9	N	11					161
07	1767	N	756	-0-	-1011	-0-	747	2	9	9	N	8					169
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2228	2	88	9	N	80	166	1			83

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					50
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					50
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					50
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					50
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					50

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	5		12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					95
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					95
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					95
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					95
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					95
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					95

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					14
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					14
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					14
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					14
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					14
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					68
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4361	2	20	9	N	18					86
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3348	2	44	9	N	40					126
06	3990	X	3088	-0-	-902	-0-	3088	2			N	-0-					126
07	4526	X	3524	-0-	-1002	-0-	3523	2	1	9	N	1					127
08	4526	X	2993	-0-	-1533	-0-	2992	2	1	9	N	1					128

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					110
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					110

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		75
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		Y	-0-			-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		Y	-0-			-0-
05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-			-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	86	-0-	86	86	86	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	63	-0-	63	149	63	2		Y	-0-			-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		48
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5 5		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	91	1			48
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					48
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	247	2	15	9	N	14					62
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	261	2	9	9	N	8					70
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	2	4	9	N	4					74
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	256	2	8	9	N	7					81

J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			77
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					53
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					53
07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					53
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					53

CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024 - WELL PLUGGED 01/17/24

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					19
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					19
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					19
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					19

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					15
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					15
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					15
08	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			N	-0-					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					22
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					22
05	1333	N	877	-0-	-456	-0-	877	2			N	-0-					22
06	1200	N	390	-0-	-810	-0-	390	2			N	-0-					22
07	992	N	10	-0-	-982	-0-	10	2			N	-0-					22
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			28
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55

CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BROWN WELL #: S 1 RRCID -> 295258 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5580

03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					68
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					68
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					68
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					68
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					68
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					68

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER-OWEN WELL #: S 1 RRCID -> 296639 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					17
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					17
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					17
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					17

ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					52
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					52
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					52
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					52
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					52
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					52

KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					41

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1006	3	210	9	N	191	167	1	1	8	208
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	942	3	25	9	N	23	167	1			64
05	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	968	3	35	9	N	32	1	8			95
06	1050	N	811	-0-	-239	-0-	753	3	58	9	N	53	1	8			147
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	923	3	34	9	N	31					178
08	992	N	947	-0-	-45	-0-	906	3	41	9	N	37					215

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6262	3	176	9	N	160	168	1			112
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5602	3	150	9	N	136	170	1			78
05	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6058	3	176	9	N	160	171	1			67
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5340	3	156	9	N	142					209
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5703	3	114	9	N	104	178	1			135
*08	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6693	3	163	9	N	148	176	1			107

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2186	3	29	9	N	26					132
04	2220	N	1795	-0-	-425	-0-	1787	3	8	9	N	7					139
05	2263	N	1565	-0-	-698	-0-	1524	3	41	9	N	37	99	1			77
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2297	3	56	9	N	51					128
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2392	3	37	9	N	34					162
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2281	3	33	9	N	30					192

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2451	3	56	9	N	51	177	1			40
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2284	3	72	9	N	65	1	8			104
05	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2531	3	52	9	N	47	76	1			75
06	2430	N	2392	-0-	-38	-0-	2335	3	57	9	N	52	2	8			125
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2517	3	66	9	N	60					185
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2577	3	41	9	N	37					222

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3681	3	63	9	N	57					147
04	3570	X	3019	-0-	-551	-0-	2971	3	48	9	N	44	1	8			190
05	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	3283	3	73	9	N	66	176	1			80
06	3630	X	3171	-0-	-459	-0-	3076	3	95	9	N	86	3	8			163
07	3751	X	3179	-0-	-572	-0-	3124	3	55	9	N	50					213
08	3751	X	3074	-0-	-677	-0-	3020	3	54	9	N	49	179	1			83

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36						N	-0-					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1133	3	95	9	N	86	1	8							130
04	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1121	3	66	9	N	60									190
05	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	1154	3	76	9	N	69	163	1	4	8					92
06	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	961	3	76	9	N	69	3	8							158
07	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1091	3	56	9	N	51	1	8							208
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1098	3	75	9	N	68	181	1							95

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2583	3	42	9	N	38	188	1			17
04	2610	X	2183	-0-	-427	-0-	2143	3	40	9	N	36					53
05	2697	X	1398	-0-	-1299	-0-	1354	3	44	9	N	40					93
06	2550	N	2308	-0-	-242	-0-	2256	3	52	9	N	47					140
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2297	3	30	9	N	27					167
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2296	3	96	9	N	87	176	1			78

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

03	2077	N	533	-0-	-1544	-0-	533	3			N	-0-					56
04	1350	N	542	-0-	-808	-0-	542	3			N	-0-					56
05	806	N	471	-0-	-335	-0-	471	3			N	-0-					56
06	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					56
07	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					56
08	465	N	32	-0-	-433	-0-	32	3			N	-0-					56

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1918	3	26	9	N	24	174	1			83
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1945	3	26	9	N	24					107
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1907	3	39	9	N	35	4	8			138
06	1890	N	1546	-0-	-344	-0-	1484	3	62	9	N	56	4	8			190
07	1984	N	1867	-0-	-117	-0-	1815	3	52	9	N	47	1	8			236
08	1953	N	1884	-0-	-69	-0-	1854	3	30	9	N	27					263

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	894	3	88	9	N	80	165	1			55
04	1020	N	986	-0-	-34	-0-	861	3	125	9	N	114	1	8			168
05	1023	N	458	-0-	-565	-0-	424	3	34	9	N	31					199
06	960	N	162	-0-	-798	-0-	151	3	11	9	N	10					209
07	1023	N	209	-0-	-814	-0-	209	3			N	-0-					209
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1209	3	132	9	N	120	180	1			149

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	3	18	9	N	16					60
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1602	3	15	9	N	14					74
05	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	3			N	-0-					74
06	1290	N	702	-0-	-588	-0-	702	3			N	-0-					74
07	1333	N	471	-0-	-862	-0-	471	3			N	-0-					74
08	992	N	240	-0-	-752	-0-	240	3			N	-0-					74

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					167
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					167
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					167
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					167
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					167
08	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					167

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	3	7	9	N	6					163
04	1620	N	1182	-0-	-438	-0-	1182	3			N	-0-					163
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	3	3	9	N	3					166
06	1590	N	1236	-0-	-354	-0-	1235	3	1	9	N	1					167
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					167
*08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1874	3	4	9	N	4					171

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2994	3	23	9	N	21					163
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3166	3	63	9	N	57	173	1			47
05	3224	X	3169	-0-	-55	-0-	3126	3	43	9	N	39					86
06	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3051	3	26	9	N	24					110
07	3348	X	2809	-0-	-539	-0-	2809	3			N	-0-					110
08	3348	X	2683	-0-	-665	-0-	2683	3			N	-0-					110

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					5
04	1260	N	714	-0-	-546	-0-	714	3			N	-0-					5
05	1302	N	1159	-0-	-143	-0-	1159	3			N	-0-					5
06	1260	N	915	-0-	-345	-0-	915	3			N	-0-					5
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					5
08	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	3			N	-0-					5

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					8
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					8
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					8
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					8
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					8

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					8
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					8
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					8
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					8
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					8

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295431 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

INTERNATIONAL WESTERN OIL CORP 424988
BUCKNER WELL #: 1 RRCID -> 299671 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 4952 - 5532

07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2025

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	82	1			6
04	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3353	2	31	9	N	28	1	8			33
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3596	2	58	9	N	53	5	8			81
06	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3325	2	41	9	N	37	107	1			11
07	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3202	2	17	9	N	15	1	8			25
08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	2			N	-0-					25

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-	43	1			-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1576	-0-	-74	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	1448	2	1	9	N	1					1

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		95	-0-	95	95	95	2			N	-0-					-0-

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	N	1					1
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					1

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

03	1488	N	825	-0-	-663	-0-	785	2	40	9	N	36	71	1			66
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1577	2	89	9	N	81	96	1			51
05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	1953	2	101	9	N	92	82	1	1	8	60
06	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1958	2	64	9	N	58	97	1			21
07	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1808	2	77	9	N	70					91
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1662	2	48	9	N	44	107	1			28

COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	N	13					26
05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	803	2	33	9	N	30					56
06	736	X	736	-0-	-0-	-0-	697	2	39	9	N	35	90	1			1
07	739	X	739	-0-	-0-	-0-	720	2	19	9	N	17					18
*08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	712	2	28	9	N	25					43

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

03	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	2093	2	9	9	N	8	3	8			18
04	2190	X	1367	-0-	-823	-0-	1365	2	2	9	N	2					20
05	1984	X	1066	-0-	-918	-0-	1066	2			N	-0-					20
06	2040	X	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					20
07	2108	X	1703	-0-	-405	-0-	1703	2			N	-0-					20
08	2108	X	1691	-0-	-417	-0-	1689	2	2	9	N	2	2	8			20

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	51	1			26
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					50
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	541	2	33	9	N	30					80
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	551	2	30	9	N	27	65	1	2	8	40
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	599	2	20	9	N	18					58
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					58

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

03	279	N	189	-0-	-90	-0-	152	2	37	9	N	34	84	1			10
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					11
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					11
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	N	2					13
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					13
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	217	2	2	9	N	2					15

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					46
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					46
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					46
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					46
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					46

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					36
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	2	6	9	N	5					41
05	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2493	2	15	9	N	14					55
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2451	2	1	9	N	1	1	8			55
07	2418	N	1839	-0-	-579	-0-	1839	2			N	-0-					55
08	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			N	-0-					55

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2254	2	21	9	N	19	83	1			21
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2117	2	17	9	N	15					36
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	2	21	9	N	19	2	8			53
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17	9	N	15					68
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2040	2	18	9	N	16	1	8			83
08	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1971	2	7	9	N	6	62	1	1	8	26

L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	35	1	1	8	25
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	33	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					25
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					25
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	817	2	8	9	N	7	4	8			28
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					28
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2	8			28
*08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					28

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

NICKENS WELL #: 5 RRCID -> 290768 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5078 - 5600

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34363 09/07/2024

WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	N	20	28	1			78
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	N	33	75	1			36
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25					61
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					61
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					61
*08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	N	3	1	8			63

SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-					-0-
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-					34
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2			N	-0-					34
05	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	3674	2			N	-0-					34
06	3660	X	3499	-0-	-161	-0-	3499	2			N	-0-					34
07	3782	X	3625	-0-	-157	-0-	3625	2			N	-0-					34
08	3782	X	3565	-0-	-217	-0-	3565	2			N	-0-					34

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-			53
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			53
05	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	2	N	-0-			53
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			53
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			53
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	N	-0-			53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-			-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3	N	-0-			-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3	N	-0-			-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3	N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3	N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	N	-0-			-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	590	2	155	9	N	141	99	1	2	8	105
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	422	2	118	9	N	107	117	1			95
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	406	2	114	9	N	104	130	1	4	8	65
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	434	2	92	9	N	84	98	1	1	8	50
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	379	2	97	9	N	88	88	1	2	8	48
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	350	2	147	9	N	134	172	1	4	8	6

STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1274	2	373	9	N	339	314	1			93
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1500	2	303	9	N	275	258	1			110
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1690	2	288	9	N	262	344	1			28
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1627	2	265	9	N	241	169	1			100
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1760	2	217	9	N	197	152	1			145
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1972	2	198	9	N	180	225	1			100

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	953	3	9	9	N	8					113
04	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	989	3	7	9	N	6					119
05	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	483	3	2	9	N	2					121
06	930	N	924	-0-	-6 B	-0-	923	3	1	9	N	1					122
07	1023	N	920	-0-	-103 B	-0-	918	3	2	9	N	2					124
08	1649	N	1649	-0-	-0- B	-0-	1646	3	3	9	N	3					127

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 294234 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4897 - 4909

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1875	2	14	9	N	13					13
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	999	2	3	9	N	3					16
05	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	940	2	2	9	N	2					18
06	1830	N	736	-0-	-1094 B	-0-	733	2	3	9	N	3					21
07	1023	N	686	-0-	-337 B	-0-	676	2	10	9	N	9					30
08	930	N	511	-0-	-419 B	-0-	511	2			N	-0-					30

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					111
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					111
05	62	#	8	-0-	-54	-0-	7	3	1	9	N	1					112
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					112
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					112
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

03	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					75
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					75
05	622	R	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					75
06	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					75
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					75
08	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					75

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

03	341	#	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	#	230	-0-	-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					96
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					11

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					153
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

KINCY (LOWER HANDY SAND) //CONT.// 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1086	-0-	-650	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1209	-0-	-231	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					32
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					32
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					32
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					34
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					34
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					34
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					34
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					34
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

A J MYERS PROD. LLC 102744
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					4
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					4
05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					4
06	150	#	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					4
07	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					4
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					4

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
04	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-
05	1900	R	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
06	1800	#	1678	-0-	-122	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1970	-0-	1970	1970	1970	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1901	-0-	1901	3871	1901	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	450	#	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	#	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
06	450	#	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		466	-0-	466	466	466	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		463	-0-	463	929	463	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	179	1			283
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					329
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329
07	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329
08	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					329

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	N	6					92
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1					93
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	3					96
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	848	3	4	9	N	4					100
07	868	N	578	-0-	-290	-0-	576	3	2	9	N	2					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					4
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					4
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					4

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LENORA (D-ZONE CONGL) //CONT.// 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	N	48	164	1			72
							53	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	12	1	718	3	N	17					89
							19	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	12	1	1267	3	N	55					144
							61	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	12	1	1256	3	N	46					190
							51	9									
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	12	1	1288	3	N	32	180	1			42
							35	9									
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	12	1	1289	3	N	43					85
							47	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BOSS OPERATING LLC 083262
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441		4133	-0-	692	692	4133	3			N	-0-					10
04	5534		4086	-0-	-1448	-0-	4086	3			N	-0-					10
05	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					10
06	2752	R	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					10
07	3441		2561	-0-	-880	-0-	2561	3			N	-0-					10
08	3441		1774	-0-	-1667	-0-	1774	3			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	3	84	9	N	76					184
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	3	53	9	N	48					232
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					234
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					236
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	N	2					238
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					238

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
GRAHAM WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 296004 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 3910 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1289	3	186	9	N	169	169	1			-0-
04	1350	#	1336	-0-	-14	-0-	1270	3	66	9	N	60					60
05	1395	#	1391	-0-	-4	-0-	1325	3	66	9	N	60					120
06	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1298	3	66	9	N	60	169	1			11
07	1488	#	1339	-0-	-149	-0-	1328	3	11	9	N	10					21
08	1488	#	1317	-0-	-171	-0-	1317	3			N	-0-					21

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
08	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 7 RRCID -> 294889 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4610 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2025

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3					200
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	832	3	1	9	N	1					201
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	589	3	20	9	N	18	171	1			48
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	3	13	9	N	12					60
07	868	N	730	-0-	-138	-0-	697	3	33	9	N	30					90
08	775	N	691	-0-	-84	-0-	689	3	2	9	N	2					92

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					43
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					43
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					43
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					43
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					55
04	300	N	300	-0-	-0- B	-0-	300	2			N	-0-					55
05	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					55
06	330	N	294	-0-	-36 B	-0-	294	2			N	-0-					55
07	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					55
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 5078

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	103	2	36	9	N	33	107	1			30
04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	179	2	28	9	N	25					55
05	247	N	247	-0-	-0- B	-0-	214	2	33	9	N	30					85
06	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	189	2	20	9	N	18	86	1			17
07	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	209	2	31	9	N	28					45
08	217	N	216	-0-	-1 B	-0-	206	2	10	9	N	9					54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1238	2	2	9	N	2					13
04	1170	N	1144	-0-	-26 B	-0-	1141	2	3	9	N	3					16
05	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1203	2	10	9	N	9					25
06	1219	N	1219	-0-	-0- B	-0-	1205	2	14	9	N	13					38
07	1235	N	1235	-0-	-0- B	-0-	1226	2	9	9	N	8					46
*08	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1237	2	4	9	N	4					50

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					163
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					163
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					163
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					163
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					163
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					163

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					43
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					43
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					43

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					7
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					7
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					19
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					19
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					19
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					64
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					64
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					64
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					64
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					64
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					64

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					7
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					7
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					7
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					7
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	51	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	20	1	140	2	N	11					21
							12	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	5					26
							6	9									
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	155	2	N	-0-					26
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	N	4					30
							4	9									
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	20	1	130	2	N	-0-					30
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	13					43
							14	9									

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					85
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					85
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					85
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					85
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					85
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					85

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

03	14B2	EXT	80	-0-	80	80	80	2			N	-0-					143
04	14B2	EXT	110	-0-	110	190	110	2			N	-0-					143
05	14B2	EXT	69	-0-	69	259	69	2			N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	259					N	-0-					143
07	259		-0-	-0-	-259	-0-					N	-0-					143
08	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	100	-0-	100	340	100	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	130	-0-	130	470	130	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	160	-0-	-470	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

03	DLQ	G-10	92	-0-	92	322	92	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	118	-0-	118	440	118	2			Y	-0-					-0-
05	595	N	155	-0-	-440	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					13
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					13
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		291	-0-	291	748	27	1	256	2	Y	7					7
							8	9									
04	DLQ G-10		297	-0-	297	1045	24	1	265	2	Y	7					14
							8	9									
05	1349	N	304	-0-	-1045	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					14
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3					17
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	246	2	4	9	Y	4					21
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	351	2	8	9	Y	7					28

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					5
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					5
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	803	N	803	-0-	-0-	B -0-	803	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	B -0-	724	2			N	-0-					-0-
05	837	N	779	-0-	-58	B -0-	779	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	B -0-	931	2			N	-0-					-0-
07	897	N	897	-0-	-0-	B -0-	897	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	B -0-	1054	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					60
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					65
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					70
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					75
07	37	R	37	-0-	-0-	-0-	30	1	7	9	N	6					81
08	36	R	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					86

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY //CONT.// 671434
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1122	-0-	1122	1122	1122	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2198	1076	2			Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					30
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					30
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					30
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	1084	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1032	-0-	1032	2116	1032	2			Y	-0-					30

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		27	-0-	27	27	27	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					129
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					129
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					129
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					129
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					129
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					129

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		68	-0-	68	252	68	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		70	-0-	70	322	70	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	322					Y	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					23
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					23
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					23
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					23
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					23

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1261	2	151	9	N	137	137	1			63
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1219	2	2	9	N	2					65
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					66
06	1380	N	1246	-0-	-134	-0-	1239	2	7	9	N	6					72
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1401	2	1	9	N	1					73
08	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	1187	2	3	9	N	3					76

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
05	25	R	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					186
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					188
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					190
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					192
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					194

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF.13860 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12750 - 12812

03	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3465	3	2	9	N	2					147
04	3660	X	3478	-0-	-182	-0-	3426	3	52	9	N	47					194
05	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3521	3	24	9	N	22					216
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3407	3	21	9	N	19					235
07	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3470	3	13	9	N	12	182	1			65
08	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3521	3	21	9	N	19					84

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	186	#	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

03	1457	#	1420	-0-	-37	-0-	1397	2	23	9	N	21					55
04	1440	#	1401	-0-	-39	-0-	1365	2	36	9	N	33					88
05	1488	#	1457	-0-	-31	-0-	1415	2	42	9	N	38					126
06	1440	#	1371	-0-	-69	-0-	1347	2	24	9	N	22					148
07	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1473	2	31	9	N	28					176
*08	1668	R	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12	156	1			32

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	267	2	50	9	Y	45					45
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					45
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9	Y	6					51
08	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					51

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	520	-0-	-7	B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
04	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-
05	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-			-0-
06	660 #	654	-0-	-6	-0-	654	2		Y	-0-			-0-
07	682 #	650	-0-	-32	-0-	650	2		Y	-0-			-0-
08	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	2		Y	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	Y	1					7
04	1406	R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					7
05	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-	1201	2	51	9	Y	46	46	1			7
06	1377	R	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					7
07	1457	#	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			Y	-0-					7
08	1457	#	1330	-0-	-127	-0-	1330	2			Y	-0-					7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	589	#	556	-0-	-33	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
06	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	558	#	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
08	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					1
04	780	#	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					1
05	806	#	771	-0-	-35	-0-	771	2			N	-0-					1
06	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					1
07	837	#	804	-0-	-33	-0-	804	2			N	-0-					1
08	837	#	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					1

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	2643	R	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
05	2471	R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
06	2651	R	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
07	2870	R	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			Y	-0-					-0-
08	2775	R	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					112
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					112
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
07	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
08	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					112

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					5
04	570	#	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					5
05	527	#	334	-0-	-193	-0-	334	3			N	-0-					5
06	510	#	286	-0-	-224	-0-	286	3			N	-0-					5
07	527	#	282	-0-	-245	-0-	282	3			N	-0-					5
08	527	#	278	-0-	-249	-0-	278	3			N	-0-					5

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					3
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3
05	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					3
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					3
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					3
*08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					3

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	186	#	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	180	#	14	-0-	-166	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	186	#	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

03	558	#	498	-0-	-60	-0-	77	1	421	2	N	-0-					-0-
04	540	#	451	-0-	-89	-0-	75	1	376	2	N	-0-					-0-
05	558	#	546	-0-	-12	-0-	78	1	468	2	N	-0-					-0-
06	540	#	244	-0-	-296	-0-	78	1	166	2	N	-0-					-0-
07	558	#	522	-0-	-36	-0-	81	1	441	2	N	-0-					-0-
08	558	#	379	-0-	-179	-0-	81	1	298	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					2
04	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					2
05	155	#	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					2
06	150	#	41	-0-	-109	-0-	41	2			N	-0-					2
07	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					2
08	124	#	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

03	465	#	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					61
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					61
05	434	#	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					61
06	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	5	5			56
07	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-	5	5			51
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	403	#	366	-0-	-37	-0-	28	1	338	3	N	-0-					-0-
06	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*08	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

03	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					39
04	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					39
05	341	#	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					39
06	330	#	170	-0-	-160	-0-	170	2			N	-0-					39
07	279	#	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					39
08	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

03	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					23
04	360	#	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					23
05	372	#	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					23
06	360	#	136	-0-	-224	-0-	136	2			N	-0-					23
07	372	#	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					23
08	310	#	140	-0-	-170	-0-	140	2			N	-0-					23

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	#	753	-0-	-859	-0-	749	2	4	9	N	4					26
04	1530	#	1299	-0-	-231	-0-	1291	2	8	9	N	7					33
05	1581	#	1344	-0-	-237	-0-	1310	2	34	9	N	31					64
06	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1629	2	1	9	N	1					65
*07	1656	R	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1					66
08	1333	#	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					66

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	18	1	203	3	N	-0-					45
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-					45
05	252	R	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	3	N	-0-					45
06	240	#	198	-0-	-42	-0-	16	1	182	3	N	-0-					45
07	248	#	189	-0-	-59	-0-	15	1	174	3	N	-0-					45
08	248	#	173	-0-	-75	-0-	15	1	158	3	N	-0-					45

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					5
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					5
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					5
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					5
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					5

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					3
04	360	#	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					3
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					3
06	360	#	298	-0-	-62	-0-	298	3			Y	-0-					3
07	372	#	316	-0-	-56	-0-	316	3			Y	-0-					3
08	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			Y	-0-					3

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					2
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					2
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	180	#	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					2
06	180	#	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					2
07	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					2
08	248	#	158	-0-	-90	-0-	158	3			Y	-0-					2

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
07	460	R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*08	477	R	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	299	-0-	-42	-0-	286	3	13	9	N	12					737
04	330	#	297	-0-	-33	-0-	287	3	10	9	N	9					746
05	341	#	335	-0-	-6	-0-	327	3	8	9	N	7					753
06	360	#	308	-0-	-52	-0-	298	3	10	9	N	9					762
07	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					762
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					762

CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		257	-0-	257	902	257	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10		245	-0-	245	1147	245	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10		299	-0-	299	1446	299	3			Y	-0-					34
*06	1811	R	365	-0-	-1446	-0-	365	3			Y	-0-					34
07	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					34
08	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		300	-0-	300	900	300	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		300	-0-	300	1200	300	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		300	-0-	300	1500	300	3			Y	-0-					-0-
*06	1800	R	300	-0-	-1500	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	217	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	186	#	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	240	#	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	248	#	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

03	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					54
04	570	#	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-					54
05	558	#	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					54
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					54
07	527	#	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					54
08	527	#	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					54

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

03	527	#	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					10
04	510	#	389	-0-	-121	-0-	389	2			Y	-0-					10
05	527	#	358	-0-	-169	-0-	358	2			Y	-0-					10
06	300	#	298	-0-	-2	-0-	298	2			Y	-0-					10
07	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					10
08	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					10

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

03	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	651	#	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
06	630	#	599	-0-	-31	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	651	#	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	651	#	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					3
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					3
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					3
06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					3
07	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3
08	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3116	R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					5
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					5
05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5
06	750	#	335	-0-	-415	-0-	335	2			Y	-0-					5
07	775	#	216	-0-	-559	-0-	216	2			Y	-0-					5
08	775	#	553	-0-	-222	-0-	553	2			Y	-0-					5

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					2
04	660	#	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					2
05	683	R	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					2
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	648	2			Y	-0-					2
07	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					2
08	682	#	645	-0-	-37	-0-	645	2			Y	-0-					2

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3
05	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					3
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					3
07	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					3
08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	R	599	-0-	-0-	-0-	403	1	190	2	Y	5					89
							6	9									
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	390	1	12	2	Y	-0-					89
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	1			Y	-0-					89
06	690	#	390	-0-	-300	-0-	390	1			Y	-0-					89
07	651	#	403	-0-	-248	-0-	403	1			Y	-0-					89
08	589	#	416	-0-	-173	-0-	403	1	13	9	Y	12	69	1			32

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	248	#	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	65	-0-	-175	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	150	-0-	-67	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					93
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					93
05	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					93
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					93
07	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					93
08	372	#	341	-0-	-31	-0-	341	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					7
04	660	#	610	-0-	-50	-0-	610	2			Y	-0-					7
05	682	#	614	-0-	-68	-0-	614	2			Y	-0-					7
06	660	#	588	-0-	-72	-0-	588	2			Y	-0-					7
07	682	#	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					7
08	682	#	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					7

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
06	330	#	195	-0-	-135	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	341	#	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

03	341	#	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	20	-0-	-73	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

03	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	403	1	679	2	Y	-0-					20
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	390	1	610	2	Y	-0-					20
05	1129	R	1129	-0-	-0-	-0-	403	1	726	2	Y	-0-					20
06	1048	R	1048	-0-	-0-	-0-	390	1	658	2	Y	-0-					20
07	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	403	1	640	2	Y	-0-					20
08	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	403	1	610	2	Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
08	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

03	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	806	#	775	-0-	-31	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	692	-0-	-148	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
08	868	#	742	-0-	-126	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					30
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					30
05	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					30
06	603	R	603	-0-	-0-	-0-	575	2	28	9	Y	25					55
07	514	R	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	Y	34					89
08	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					89

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					73
04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	Y	12					85
05	897	R	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	Y	7					92
06	810	R	810	-0-	-0-	-0-	793	2	17	9	Y	15					107
07	837	#	657	-0-	-180	-0-	645	2	12	9	Y	11	75	1			43
08	837	#	697	-0-	-140	-0-	682	2	15	9	Y	14					57

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		113	-0-	113	113	113	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		113	-0-	113	226	113	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		127	-0-	127	353	127	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

03	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

03	620	#	574	-0-	-46	-0-	563	2	11	9	Y	10	146	1			72
04	600	#	573	-0-	-27	-0-	527	2	46	9	Y	42					114
05	620	#	594	-0-	-26	-0-	515	2	79	9	Y	72					186
06	587	R	587	-0-	-0-	-0-	545	2	42	9	Y	38					224
07	589	#	510	-0-	-79	-0-	506	2	4	9	Y	4					228
08	589	#	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					228

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

03	992	#	406	-0-	-586	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	936	-0-	-54	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
05	1023	#	1006	-0-	-17	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
07	877	R	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					44
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					44
05	798	R	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					44
06	690	#	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					44
07	775	#	707	-0-	-68	-0-	707	2			Y	-0-					44
08	775	#	709	-0-	-66	-0-	709	2			Y	-0-					44

M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					5
06	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					5
07	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					5
08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					29
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					29
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					29
06	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					29
07	248	#	88	-0-	-160	-0-	88	2			N	-0-					29
08	248	#	78	-0-	-170	-0-	78	2			N	-0-					29

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	510	#	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	527	#	319	-0-	-208	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	527	#	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	N	9					57
04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	705	2	31	9	N	28	78	1			7
05	800	R	800	-0-	-0-	-0-	791	2	9	9	N	8					15
06	882	R	882	-0-	-0-	-0-	814	2	68	9	N	62					77
07	895	R	895	-0-	-0-	-0-	840	2	55	9	N	50	74	1			53
08	892	R	892	-0-	-0-	-0-	840	2	52	9	N	47					100

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7	85	1			12
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4					16
05	248	#	243	-0-	-5	-0-	232	2	11	9	N	10					26
06	240	#	197	-0-	-43	-0-	187	2	10	9	N	9					35
07	248	#	186	-0-	-62	-0-	174	2	12	9	N	11					46
08	248	#	195	-0-	-53	-0-	185	2	10	9	N	9					55

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	#	613	-0-	-906	-0-	602	3	11	9	N	10					51
04	960	#	750	-0-	-210	-0-	724	3	26	9	N	24					75
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	14					89
06	720	#	596	-0-	-124	-0-	579	3	17	9	N	15					104
07	775	#	657	-0-	-118	-0-	646	3	11	9	N	10					114
08	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					114

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
06	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
07	540	R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-					82
04	600	#	406	-0-	-194	-0-	406	3			Y	-0-	66	1			16
05	628	R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					16
06	540	#	337	-0-	-203	-0-	337	3			Y	-0-					16
07	434	#	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-					16
08	620	#	324	-0-	-296	-0-	324	3			Y	-0-					16

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					86
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
06	90	#	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					86
07	93	#	33	-0-	-60	-0-	33	3			Y	-0-					86
08	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					86

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					24
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					24
05	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					24
06	728	R	728	-0-	-0-	-0-	699	3	29	9	Y	26					50
07	781	R	781	-0-	-0-	-0-	751	3	30	9	Y	27					77
08	686	R	686	-0-	-0-	-0-	673	3	13	9	Y	12					89

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	#	816	-0-	-207	-0-	816	3			Y	-0-					36
04	900	#	757	-0-	-143	-0-	757	3			Y	-0-					36
05	861	R	861	-0-	-0-	-0-	855	3	6	9	Y	5					41
06	864	R	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	Y	5					46
07	934	R	934	-0-	-0-	-0-	931	3	3	9	Y	3					49
08	923	R	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					49

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	#	310	-0-	-992	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	329	-0-	-931	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	930	#	310	-0-	-620	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	690	#	295	-0-	-395	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

03	744	#	625	-0-	-119	-0-	623	3	2	9	Y	2					28
04	673	R	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5					33
05	678	R	678	-0-	-0-	-0-	670	3	8	9	Y	7					40
06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6					46
07	739	R	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	Y	4					50
08	753	R	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	Y	5					55

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

03	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	3			Y	-0-					85
04	870	#	828	-0-	-42	-0-	827	3	1	9	Y	1					86
05	899	#	824	-0-	-75	-0-	816	3	8	9	Y	7					93
06	870	#	818	-0-	-52	-0-	814	3	4	9	Y	4					97
07	882	R	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	Y	12	86	1			23
08	876	R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					23

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					128
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					128
05	978	R	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					128
06	637	R	637	-0-	-0-	-0-	623	3	14	9	N	13					141
07	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					141
08	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1462	3	15	9	N	14					155

PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

03	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					46
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					46
05	248	#	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					46
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					46
07	456	R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					46
08	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					46

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					103
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					103
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					103
06	424	R	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					103
07	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					103
*08	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					103

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	124	#	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					43
04	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					43
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					43
06	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					43
07	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					43
08	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	3			Y	-0-					43

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

03	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					32
04	300	#	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-					32
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					32
06	300	#	63	-0-	-237	-0-	63	3			N	-0-					32
07	310	#	78	-0-	-232	-0-	78	3			N	-0-					32
08	310	#	86	-0-	-224	-0-	86	3			N	-0-					32

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

03	403	#	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	403	#	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	439	R	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					5
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					5
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					5
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					5
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	563	2	8	9	Y	7					31
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12					43
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					43
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	985	2	18	9	Y	16					59
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	987	2	3	9	Y	3					62
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	992	2	6	9	Y	5					67

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	54	-0-	-349 B	-0-	42	2	12	9	N	11					143
04	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	321	2	51	9	N	46					189
05	310	N	250	-0-	-60 B	-0-	244	2	6	9	N	5					194
06	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	259	2	90	9	N	82					276
07	372	N	242	-0-	-130 B	-0-	200	2	42	9	N	38					314
08	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	175	2	41	9	N	37	168	1			183

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	N	23					163
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	292	2	37	9	N	34	136	1			61
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	210	2	20	9	N	18					79
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	118	2	19	9	N	17					96
07	341 N	165	-0-	-176	-0-	146	2	19	9	N	17					113
*08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	264	2	21	9	N	19					132

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

03	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2572	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2344	2	50	9	N	45					45
07	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2319	2	57	9	N	52	1	8			96
08	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2290	2	23	9	N	21	87	1			30

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	78	1	1	8	31
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	2	39	9	N	35					66
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	707	2	46	9	N	42	83	1	2	8	23
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	626	2	35	9	N	32					55
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	662	2	43	9	N	39	69	1	2	8	23
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	638	2	42	9	N	38	1	8			60

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-	43	1			-0-
04	630	N	105	-0-	-525	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	589	N	206	-0-	-383	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	510	N	190	-0-	-320	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	401	2	3	9	N	3					3
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					3

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	2			N	-0-	63	1			-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					3
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	2	2	9	N	2					5
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					5
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					5
08	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-					5

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	53	1			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					6
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					6
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

03	651	N	543	-0-	-108	-0-	521	2	22	9	N	20					81
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	617	2	12	9	N	11	2	8			90
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	625	2	13	9	N	12	6	8			96
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	606	2	11	9	N	10	73	1			33
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	607	2	12	9	N	11	1	8			43
08	651	N	647	-0-	-4	-0-	639	2	8	9	N	7					50

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-	10	1			-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	366	1			238
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					247
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510
RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 025639
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ANTLE OPERATING, INC. 026646
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172				Y	-0-			-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10

RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11208	3	17	9	Y	15					144
04	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10298	3	18	9	Y	16	25	1			135
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11240	3	11	9	Y	10	24	1			121
06	DLQ G-10		10682	-0-	10682	10682	10657	3	25	9	Y	23	25	1			119
07	DLQ G-10		12341	-0-	12341	23023	12331	3	10	9	Y	9					128
08	DLQ G-10		12654	-0-	12654	35677	12645	3	9	9	Y	8					136

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13418	3	29	9	Y	26					178
04	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	10589	3	33	9	Y	30	47	1			161
05	10633	X	6478	-0-	-4155	-0-	6458	3	20	9	Y	18	44	1			135
06	DLQ G-10		9924	-0-	9924	9924	9880	3	44	9	Y	40	44	1			131
07	DLQ G-10		10312	-0-	10312	20236	10295	3	17	9	Y	15					146
08	DLQ G-10		11939	-0-	11939	32175	11926	3	13	9	Y	12					158

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13124	3	204	9	Y	185	190	1			282
04	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	13234	3	107	9	Y	97	189	1			190
05	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	16564	3	117	9	Y	106					296
06	DLQ G-10		14571	-0-	14571	14571	14481	3	90	9	Y	82	177	1			201
07	DLQ G-10		16136	-0-	16136	30707	16023	3	113	9	Y	103					304
08	DLQ G-10		16825	-0-	16825	47532	16744	3	81	9	Y	74	186	1			192

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4087	3	58	9	Y	53					124
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3905	3	83	9	Y	75	119	1			80
05	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3288	3	54	9	Y	49	117	1			12
06	DLQ G-10		4538	-0-	4538	4538	4426	3	112	9	Y	102	112	1			2
07	DLQ G-10		1822	-0-	1822	6360	1780	3	42	9	Y	38					40
08	DLQ G-10		1006	-0-	1006	7366	970	3	36	9	Y	33					73

HOLLOWAY MCNEELY NORTH C WELL #: 6H RRCID -> 294639 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8950 - 17135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9869	-0-	9869	46232	9738	3	131	9	Y	119	166	1			82
04	53030	X	6798	-0-	-46232	-0-	6687	3	111	9	Y	101	147	1			36
05	12679	X	7014	-0-	-5665	-0-	6913	3	101	9	Y	92	89	1			39
06	12210	X	6065	-0-	-6145	-0-	5965	3	100	9	Y	91	96	1			34
07	11842	X	6254	-0-	-5588	-0-	6078	3	176	9	Y	160	153	1			41
08	9858	X	2519	-0-	-7339	-0-	2401	3	118	9	Y	107	97	1			51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12683	-0-	12683	44090	12542	3	141	9	Y	128	178	1			68
04	58620	X	14530	-0-	-44090	-0-	14394	3	136	9	Y	124	180	1			12
05	13547	X	12440	-0-	-1107	-0-	12318	3	122	9	Y	111	107	1			16
06	16339	X	16339	-0-	-0-	-0-	16210	3	129	9	Y	117	123	1			10
07	13547	X	9259	-0-	-4288	-0-	9083	3	176	9	Y	160	153	1			17
08	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15165	3	134	9	Y	122	111	1			28

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		38344	-0-	38344	145977	38143	3	201	9	Y	183	255	1			211
04	181862	X	35885	-0-	-145977	-0-	35687	3	198	9	Y	180	262	1			129
05	39907	X	39907	-0-	-0-	-0-	39708	3	199	9	Y	181	175	1			135
06	36060	X	35091	-0-	-969	-0-	34925	3	166	9	Y	151	159	1			127
07	40796	X	40796	-0-	-0-	-0-	40501	3	295	9	Y	268	256	1			139
08	40539	X	40539	-0-	-0-	-0-	40343	3	196	9	Y	178	162	1			155

B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	687	2	Y	-0-					24
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	23	1	666	2	Y	-0-					24
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	23	1	689	2	Y	-0-					24
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	22	1	669	2	Y	-0-					24
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	25	1	665	2	Y	-0-					24
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	23	1	701	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	851	-0-	-203	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	29	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	27	1	817	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					5
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	Y	-0-					5
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	69	1	2074	2	Y	-0-					5
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	66	1	2032	2	Y	-0-					5
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	79	1	2071	2	Y	-0-					5
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	77	1	2298	2	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					22
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	74	1	2195	2	Y	-0-					22
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	80	1	2400	2	Y	-0-					22
06	2490	N	2488	-0-	-2	-0-	78	1	2410	2	Y	-0-					22
07	2356	N	2321	-0-	-35	-0-	85	1	2236	2	Y	-0-					22
08	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	85	1	2543	2	Y	-0-					22

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2125	-0-	-5	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2060	-0-	-141	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	26	1	779	2	Y	-0-					7
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	32	1	960	2	Y	-0-					7
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	Y	-0-					7
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	Y	-0-					7
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	38	1	985	2	Y	-0-					7
08	961	N	949	-0-	-12	-0-	31	1	918	2	Y	-0-					7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	299	-0-	-271	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	335	1	6285	2	Y	15					179
							17	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	324	1	5306	2	Y	30	186	1			23
							33	9									
05	4619	X	3542	-0-	-1077	-0-	325	1	3217	2	Y	-0-					23
06	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	319	1	4364	2	Y	-0-					23
07	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	334	1	4535	2	Y	1					24
							1	9									
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	335	1	4548	2	Y	-0-					24

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	38	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	32	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	26	1	1069	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	33	1	1099	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					104
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					104
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					104
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					104
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					104
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					104

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	4	1	128	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					28
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					28
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					28
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					28
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					28
08	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	1296	2			Y	-0-					28

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					55
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					55
05	1302	N	1092	-0-	-210	-0-	1092	2			Y	-0-					55
06	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			Y	-0-					55
07	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	1032	2			Y	-0-					55
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					55

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	115	1	607	2	Y	-0-					13
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	147	1	795	2	Y	-0-					13
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	134	1	716	2	Y	-0-					13
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	131	1	691	2	Y	11					24
							12	9									
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	135	1	702	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	137	1	717	2	Y	6					15
							7	9									

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	Y	7					55
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6	42	1			19
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-	7	1			12
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-	1	1			11
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					11
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3					14

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	37	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	36	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	41	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	41	1	1250	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	41	1	1201	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	668	-0-	-696	-0-	23	1	645	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	Y	-0-					13
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	-0-					13
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	301	2	Y	-0-					13
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	56	1	298	2	Y	11					24
							12	9									
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	59	1	307	2	Y	4	19	1			9
							4	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	309	2	Y	6					15
							7	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					6
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					6
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					6
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					6
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					6
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					6

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	2	8	9	Y	7					48
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5	7	1			46
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-	1	1			45
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1226	2	2	9	Y	2					47
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1240	2	3	9	Y	3					50
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	2	8	9	Y	7	20	1			37

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7					39
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					46
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1159	2	14	9	N	13	52	1			7
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					7
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					7
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					7

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					13
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	31	1	536	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	32	1	463	2	Y	-0-					2
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	31	1	464	2	Y	1					3
							1	9									
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	5					8
							6	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	729	2	Y	1					9
							1	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	65	1	955	2	Y	-0-					13
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	65	1	1026	2	Y	-0-					2
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	62	1	1008	2	Y	1					3
							1	9									
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	65	1	1063	2	Y	5					8
							6	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	65	1	1002	2	Y	1					9
							1	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2025

CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

03	930	N	680	-0-	-250	-0-	88	1	592	2	Y	-0-					13
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	86	1	632	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	88	1	693	2	Y	-0-					2
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	86	1	562	2	Y	1					3
							1	9									
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	88	1	1922	2	Y	5					8
							6	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	88	1	2134	2	Y	1					9
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	33	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	35	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	35	1	184	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					13
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	21	1	218	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					2
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	1					3
							1	9									
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	22	1	243	2	Y	5					8
							6	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	270	2	Y	1					9
							1	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	53	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	29	1	782	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	38	1	743	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	867	-0-	-1	-0-	26	1	841	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	77	-0-	77	77	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	352	-0-	352	429	55	1	297	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	336	-0-	336	765	53	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	282	-0-	282	1047	45	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	311	-0-	311	1358	50	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	1662	N	304	-0-	-1358	-0-	49	1	255	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	10	1	463	2	N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	11	1	374	2	N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	10	1	356	2	N	-0-					-0-
08	465	N	255	-0-	-210	-0-	8	1	247	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	41	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	40	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	44	1	1411	2	N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	45	1	1358	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	47	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	52	1	1448	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	81	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	69	1	1036	2	N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	71	1	1036	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	206	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	221	1	1180	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	215	1	1132	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	216	1	1121	2	Y	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	222	1	1158	2	Y	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	775	N	747	-0-	-28	-0-	39	1	707	2	Y	1					22
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	19	31	1			10
							21	9									
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	39	1	755	2	Y	-0-					10
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	Y	2					12
							2	9									
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	39	1	745	2	Y	4					16
							4	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	704	2	Y	1					17
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	88	1	1337	2	Y	-0-					13
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	86	1	1318	2	Y	20	31	1			2
							22	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	88	1	1417	2	Y	-0-					2
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	86	1	1384	2	Y	1					3
							1	9									
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	88	1	1459	2	Y	5					8
							6	9									
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	88	1	1426	2	Y	1					9
							1	9									

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	Y	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	44	1	236	2	Y	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	40	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	41	1	213	2	Y	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	111	1	585	2	Y	-0-					32
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	92	1	495	2	Y	-0-					32
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	93	1	497	2	Y	-0-					32
06	660	N	586	-0-	-74	-0-	88	1	466	2	Y	29					61
							32	9									
07	620	N	568	-0-	-52	-0-	90	1	467	2	Y	10	48	1			23
							11	9									
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	468	2	Y	14					37
							15	9									

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	90	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	84	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	85	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	89	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	94	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	94	1	491	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11					40
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10					50
05	868	N	390	-0-	-478	-0-	368	2	22	9	N	20	61	1			9
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					9
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					9
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					9

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

03	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			Y	-0-					59
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-	22	1			37
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1	4	1			34
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					34
*07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					34
*08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					34

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	N	-0-					-0-
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	711	2	N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	N	-0-					-0-
07	651	N	604	-0-	-47	-0-	43	1	561	2	N	-0-					-0-
08	744	N	641	-0-	-103	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

03	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	2	Y	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	238	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	238	1	1257	2	Y	-0-					-0-
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	246	1	1279	2	Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	249	1	1299	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	152	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	161	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	158	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	164	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	166	1	870	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

03	744	N	549	-0-	-195	-0-	17	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	561	-0-	-159	-0-	18	1	543	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	19	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	16	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	420	-0-	-169	-0-	10	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	18	1	591	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			-0-
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
06	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		N	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	800	2		N	-0-			-0-
08	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	10	1			9
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-	2	1			7
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					7
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					7
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					7

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

03	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					9
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					9
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					9
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					9
*07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					9
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					9

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					23
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					23
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					23
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					23
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					23
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

03	465	N	451	-0-	-14	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	26	1	362	2	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	40	1	523	2	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					25
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					25
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					25
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					25
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					25
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					25

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					16
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	14	1			2
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	869	-0-	-30	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

03	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			5
04	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			5
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2		N	-0-			5
06	1110 N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2		N	-0-			5
*07	1147 N	1058	-0-	-89	-0-	1058	2		N	-0-			5
*08	1147 N	662	-0-	-485	-0-	662	2		N	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

03	992	N	907	-0-	-85	-0-	904	2	3	9	N	3					68
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					68
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					68
06	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					68
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	847	2	85	9	N	77	102	1			43
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-	40	1			3

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

03	3100	N	2178	-0-	-922	209	2178	2			N	-0-					124
04	1980	X	1771	-0-	-209	-0-	1763	2	8	9	N	7					131
05	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	1665	2			N	-0-					131
06	1650	X	1497	-0-	-153	-0-	1497	2			N	-0-					131
07	1705	X	1553	-0-	-152	-0-	1551	2	2	9	N	2	93	1			40
08	1705	X	1499	-0-	-206	-0-	1499	2			N	-0-	37	1			3

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1280	2	11	9	Y	10					28
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1635	2	4	9	Y	4	21	1			11
05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	934	2	2	9	Y	2	3	1			10
06	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2472	2	1	9	Y	1					11
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1546	2	3	9	Y	3					14
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	Y	4	6	1			12

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					12
04	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-					12
05	1023	N	481	-0-	-542	-0-	481	2			N	-0-					12
06	810	N	134	-0-	-676	-0-	134	2			N	-0-					12
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-					12
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	810	N	403	-0-	-407	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	806	N	7	-0-	-799	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	6	-0-	-1524	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					2
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					2
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					2
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					2
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					2
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					2

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

03	899	N	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					3
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					3
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					3
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					3
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					3
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					3

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2224	-0-	-39	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	42	1	1048	2	N	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	N	-0-					-0-
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	26	1	603	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	138	-0-	-1040	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	391	-0-	-1066	-0-	391	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	248	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	240	1	1440	2	N	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	248	1	1553	2	N	-0-					-0-
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	240	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	246	1	1510	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	248	1	1467	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					18
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					18
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					18
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					18
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					15
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					15
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	141	2			Y	-0-					15
06	210	N	127	-0-	-83	-0-	127	2			Y	-0-					15
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					15
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	21	1	505	2	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	53	1	1450	2	N	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	72	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1710	-0-	-30	-0-	71	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	66	1	1662	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1638	-0-	-129	-0-	60	1	1578	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
08	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	162	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	147	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	146	-0-	-1001	-0-	57	1	89	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	18	-0-	-1482	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	129	-0-	-894	-0-	5	1	124	2	N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	2	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	12	1	396	2	Y	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	71	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	62	1	1829	2	Y	-0-					-0-
05	2201	N	1910	-0-	-291	-0-	62	1	1848	2	Y	-0-					-0-
06	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	66	1	2036	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	5	-0-	-1948	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1449	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	36	1	1074	2	Y	-0-					28
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-					28
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	43	1	1277	2	Y	-0-					28
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	36	1	1119	2	Y	-0-					28
07	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	44	1	1151	2	Y	-0-					28
08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	43	1	1291	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	12	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	9	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	11	1	378	2	Y	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	630	2			N	-0-					-0-
08	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

03	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10157	-0-	-1933	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10350	-0-	-1678	-0-	10350	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	7077	-0-	-4173	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
07	11795	X	11795	-0-	-0-	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9981	-0-	-714	-0-	9981	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
08	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

03	10230	X	9937	-0-	-293	-0-	9934	2	3	9	Y	3					62
04	9900	X	9532	-0-	-368	-0-	9523	2	9	9	Y	8					70
05	10106	X	9778	-0-	-328	-0-	9764	2	14	9	Y	13					83
06	9690	X	9471	-0-	-219	-0-	9458	2	13	9	Y	12					95
07	9982	X	9868	-0-	-114	-0-	9843	2	25	9	Y	23					118
08	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9524	2	6	9	Y	5					123

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2576	-0-	-741	-0-	125	1	2449	2	N	2					10
							2	9									
04	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	122	1	2785	2	N	3					13
							3	9									
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	72	1	3229	2	N	10					23
							11	9									
06	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	80	1	2681	2	N	1					24
							1	9									
07	3007	X	3006	-0-	-1	-0-	83	1	2914	2	N	8					32
							9	9									
08	3317	X	2781	-0-	-536	-0-	89	1	2692	2	N	-0-					32

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1370	-0-	-250	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					35
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					35
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					35
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					35
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					35
08	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					35

TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

03	1519	N	224	-0-	-1295	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
05	310	N	76	-0-	-234	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	2	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

03	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	173	1	1803	2	N	2					97
							2	9									
04	2670	X	2088	-0-	-582	-0-	142	1	1940	2	N	5					102
							6	9									
05	2759	X	1829	-0-	-930	-0-	170	1	1652	2	N	6					108
							7	9									
06	2220	X	1814	-0-	-406	-0-	163	1	1629	2	N	20					128
							22	9									
07	2170	X	1839	-0-	-331	-0-	164	1	1667	2	N	7					135
							8	9									
08	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	154	1	1657	2	N	10					145
							11	9									

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
05	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	2	N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	2	N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	175	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3362	-0-	-838	-0-	118	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	201	1	4762	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	196	1	4514	2	N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	175	1	4367	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4324	-0-	-16	-0-	159	1	4165	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

03	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	745	1	279	2	N	-0-					153
04	2580	X	1348	-0-	-1232	-0-	727	1	621	2	N	-0-					153
05	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	779	1	1414	2	N	-0-					153
06	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	770	1	347	2	N	-0-					153
07	1395	X	1002	-0-	-393	-0-	783	1	219	2	N	-0-					153
08	2201	X	1374	-0-	-827	-0-	789	1	585	2	N	-0-					153

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

03	2759	N	2506	-0-	-253	-0-	324	1	2182	2	N	-0-					42
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	430	1	2235	2	N	-0-					42
05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	320	1	2135	2	N	-0-					42
06	2430	N	2184	-0-	-246	-0-	364	1	1820	2	N	-0-					42
07	2759	N	2628	-0-	-131	-0-	389	1	2239	2	N	-0-					42
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	435	1	2374	2	N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3725	-0-	-367	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3527	-0-	-472	-0-	3527	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3283	-0-	-527	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3452	-0-	-485	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3265	-0-	-545	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF.10619 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4327	-0-	-602	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4018	-0-	-752	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4317	-0-	-612	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4556	-0-	-342	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	157	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	156	1	1535	2	N	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	153	1	1695	2	N	-0-					-0-
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	148	1	1600	2	N	-0-					-0-
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	159	1	1219	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1317	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	26	1	301	2	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	25	1	311	2	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	N	-0-					-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	23	1	290	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4037	-0-	1037	1037	240	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4305	-0-	1205	2242	248	1	4057	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4113	-0-	1113	3355	238	1	3875	2	N	-0-					-0-
07	7444	X	4089	-0-	-3355	-0-	248	1	3841	2	N	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	226	1	3322	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

03	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	136	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	130	1	3799	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	158	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3125	-0-	-1015	-0-	141	1	2984	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3600	-0-	-523	-0-	149	1	3451	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2931	-0-	-1130	-0-	285	1	2646	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

03	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	582	1	4331	2	N	-0-					13
04	4830	X	4661	-0-	-169	-0-	556	1	4105	2	N	-0-					13
05	4991	X	4685	-0-	-306	-0-	568	1	4117	2	N	-0-					13
06	4770	X	4550	-0-	-220	-0-	541	1	4009	2	N	-0-					13
07	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	579	1	4081	2	N	-0-					13
08	4898	X	4768	-0-	-130	-0-	573	1	4195	2	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	340	1	6227	2	N	-0-					210
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	323	1	4631	2	N	-0-					210
05	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	306	1	3372	2	N	-0-					210
06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	280	1	4137	2	N	41	181	1			70
							45	9									
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	302	1	4050	2	N	-0-					70
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	296	1	3741	2	N	66					136
							73	9									

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1785	-0-	-45	-0-	68	1	1717	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	70	1	1798	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1810	-0-	-81	-0-	67	1	1743	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

03	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2718	-0-	-134	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2650	-0-	-110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2635	-0-	-155	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1426	-0-	-374	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1301	-0-	-497	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1456	-0-	-218	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

03	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2087	-0-	-643	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2052	-0-	-366	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2824	-0-	-28	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
08	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	527	N	171	-0-	-356	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	240	1	1012	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	248	1	944	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1882	2			Y	-0-					90
04	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	1837	2			Y	-0-					90
05	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	1839	2			Y	-0-					90
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-					90
07	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					90
08	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2048	-0-	-1641	-0-	179	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	188	1	2329	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2658	-0-	-969	-0-	226	1	2432	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	2615	-0-	-895	-0-	251	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2677	-0-	-950	-0-	271	1	2406	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	243	1	2393	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	86	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1229	-0-	-751	-0-	43	1	1186	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1731	-0-	-470	-0-	70	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1679	-0-	-451	-0-	70	1	1609	2	N	-0-					-0-
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	65	1	1625	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1372	-0-	-364	-0-	50	1	1322	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					2
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					2
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					2
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					2
08	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					2

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					1
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					1
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	1962	2			N	-0-					1
06	2190	N	1321	-0-	-869	-0-	1321	2			N	-0-					1
07	2325	N	1270	-0-	-1055	-0-	1270	2			N	-0-					1
08	1953	N	1212	-0-	-741	-0-	1212	2			N	-0-					1

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	248	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	240	1	3296	2	N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	248	1	4118	2	N	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	237	1	4260	2	N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	248	1	4152	2	N	-0-					-0-
08	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	248	1	4016	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	201	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4157	-0-	-763	-0-	173	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	215	1	5065	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4962	-0-	-108	-0-	210	1	4752	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	5006	-0-	-233	-0-	196	1	4810	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4840	-0-	-430	-0-	182	1	4658	2	N	-0-					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3234	2	N	-0-					11
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	324	1	2923	2	N	-0-					11
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	335	1	2271	2	N	-0-					11
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	324	1	2498	2	N	-0-					11
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	335	1	3528	2	N	-0-					11
08	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	335	1	3128	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					3
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					3
05	744	N	506	-0-	-238	-0-	506	2			Y	-0-					3
06	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	2			Y	-0-					3
07	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			Y	-0-					3
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					3

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	261	1	797	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	261	1	855	2	N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	250	1	720	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	698	-0-	-322	-0-	229	1	469	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	696	-0-	-451	-0-	242	1	454	2	N	-0-					-0-
08	961	N	729	-0-	-232	-0-	257	1	472	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	542	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-	405	1	1573	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2745	-0-	-200	-0-	559	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	553	1	2063	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2641	-0-	-25	-0-	530	1	2111	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2591	-0-	-168	-0-	519	1	2072	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2748	2	N	3	15	1			18
							3	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	208	1	2675	2	N	25					43
							28	9									
05	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	288	1	2521	2	N	-0-					43
06	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	350	1	2284	2	N	36					79
							40	9									
07	2945	X	2821	-0-	-124	-0-	390	1	2431	2	N	-0-					79
08	2945	X	2845	-0-	-100	-0-	406	1	2439	2	N	-0-					79

BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	493	1	5089	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4216	-0-	-1454	-0-	327	1	3889	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5536	-0-	-230	-0-	522	1	5014	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5367	-0-	-123	-0-	494	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5362	-0-	-218	-0-	493	1	4869	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	487	1	4849	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					4
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					4
05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					4
06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-					4
07	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	3385	2			Y	-0-					4
08	3379	X	3020	-0-	-359	-0-	3020	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					40
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					40
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	1119	2			N	-0-					40
07	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	1150	2			N	-0-					40
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	2	N	-0-					140
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	430	1	3024	2	N	-0-					140
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	427	1	3327	2	N	-0-					140
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	434	1	3001	2	N	-0-					140
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	448	1	3230	2	N	-0-					140
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	458	1	3107	2	N	-0-					140

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	201	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4187	-0-	-2443	-0-	184	1	4003	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	4991	-0-	-1581	-0-	211	1	4780	2	N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	221	1	6511	2	N	-0-					-0-
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	211	1	6409	2	N	-0-					-0-
08	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	210	1	6363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					56
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					56
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5211	2	37	9	N	34					90
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4800	2	44	9	N	40					130
07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					130
08	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					130

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

03	620	N	443	-0-	-177	-0-	248	1	195	2	N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	240	1	2198	2	N	-0-					-0-
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	247	1	2354	2	N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	240	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	245	1	2317	2	N	-0-					-0-
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	248	1	2441	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	173	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	161	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	188	1	4062	2	N	-0-					-0-
06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	202	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	199	1	3880	2	N	-0-					-0-
08	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	196	1	3790	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

03	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2533	-0-	-257	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2462	-0-	-421	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	154	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4376	-0-	-94	-0-	153	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	158	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	154	1	4180	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4298	-0-	-228	-0-	162	1	4136	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4411	-0-	-239	-0-	158	1	4253	2	N	-0-					-0-

GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

03	6448	X	6389	-0-	-59	-0-	6389	2			N	-0-					35
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					35
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					35
06	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					35
07	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					35
08	6510	X	6464	-0-	-46	-0-	6464	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3019	-0-	-1600	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2			N	-0-					22
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	8646	2			N	-0-					22
05	8990	X	8936	-0-	-54	-0-	8936	2			N	-0-					22
06	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					22
07	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					22
08	8928	X	8795	-0-	-133	-0-	8795	2			N	-0-					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	422					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4613	-0-	-502	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4467	-0-	-483	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4527	-0-	-185	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4507	-0-	-112	-0-	4507	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	150	-0-	-2764	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1386	-0-	-1854	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1068	-0-	-2280	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	727	-0-	-2513	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	850	-0-	-576	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	957	-0-	-469	-0-	957	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2181	-0-	-39	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9370	2	25	9	Y	23					60
04	8670	X	8156	-0-	-514	-0-	8156	2			Y	-0-					60
05	8959	X	7954	-0-	-1005	-0-	7954	2			Y	-0-					60
06	8790	X	7480	-0-	-1310	-0-	7480	2			Y	-0-					60
07	9083	X	7705	-0-	-1378	-0-	7698	2	7	9	Y	6					66
08	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			Y	-0-					66

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	2	Y	8					25
							9	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	Y	-0-					25
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	148	1	3618	2	Y	3					28
							3	9									
06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	140	1	3800	2	Y	-0-					28
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	146	1	3938	2	Y	-0-					28
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	148	1	3024	2	Y	-0-					28

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	69	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1721	-0-	-529	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	1825	-0-	-531	-0-	78	1	1747	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1648	-0-	-362	-0-	72	1	1576	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	74	1	2251	2	N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	74	1	2108	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

03	7068	X	6592	-0-	-476	-0-	187	1	6375	2	Y	27					66
							30	9									
04	6780	X	6295	-0-	-485	-0-	181	1	6113	2	Y	1					67
							1	9									
05	7006	X	6032	-0-	-974	-0-	187	1	5845	2	Y	-0-	58	1			9
06	6570	X	5156	-0-	-1414	-0-	177	1	4979	2	Y	-0-	6	1			3
07	6727	X	5506	-0-	-1221	-0-	185	1	5321	2	Y	-0-					3
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	187	1	6901	2	Y	-0-					3

WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

03	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	341	1	4438	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4628	-0-	-172	-0-	330	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4591	-0-	-369	-0-	341	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	330	1	4025	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	341	1	4116	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4315	-0-	-459	-0-	341	1	3974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	247	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	240	1	2674	2	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	248	1	3043	2	N	-0-					-0-
06	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	240	1	2935	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	248	1	2889	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3103	-0-	-121	-0-	248	1	2855	2	N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-					7
04	2520	N	2283	-0-	-237	-0-	2283	2			N	-0-					7
05	2542	N	2438	-0-	-104	-0-	2438	2			N	-0-					7
06	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					7
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					7
08	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	2349	2			Y	-0-					131
04	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	2228	2			Y	-0-					131
05	2573	X	2272	-0-	-301	-0-	2272	2			Y	-0-					131
06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					131
07	3100	N	3351	-0-	251	251	3351	2			Y	-0-					131
08	4347	X	4096	-0-	-251	-0-	4096	2			Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2005	-0-	-1653	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3597	-0-	-3	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	496	N	90	-0-	-406	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	4326	2			Y	-0-					11
04	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4112	2			Y	-0-					11
05	4278	X	4213	-0-	-65	-0-	4213	2			Y	-0-					11
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					11
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-					11
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	321	-0-	-485	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	403	1	2471	2	N	-0-					179
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	419	1	2172	2	N	-0-					179
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	450	1	2034	2	N	-0-					179
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	415	1	2246	2	N	34	213	1			-0-
							37	9									
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	430	1	2263	2	N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	419	1	2115	2	N	-0-					-0-

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	229	-0-	-1301	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	744	N	153	-0-	-591	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	360	N	67	-0-	-293	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	248	N	11	-0-	-237	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	608	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2268	-0-	-612	-0-	603	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2133	-0-	-843	-0-	606	1	1527	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	1789	-0-	-1061	-0-	526	1	1263	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1932	-0-	-796	-0-	574	1	1358	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1702	-0-	-995	-0-	560	1	1142	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

03	1829	N	1243	-0-	-586	-0-	145	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	2	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	140	1	1307	2	N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	137	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	142	1	1388	2	N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	143	1	1450	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2836	N	2769	-0-	-67	-0-	607	1	2161	2	N	1					11
							1	9									
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	567	1	1727	2	N	-0-	2	1			9
05	2418	X	2386	-0-	-32	-0-	536	1	1850	2	N	-0-					9
06	2340	X	2202	-0-	-138	-0-	532	1	1669	2	N	1					10
							1	9									
07	2418	X	2294	-0-	-124	-0-	521	1	1773	2	N	-0-					10
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	541	1	1853	2	N	-0-					10

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	190	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	203	1	3151	2	N	-0-					-0-
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	197	1	3198	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3076	-0-	-134	-0-	175	1	2901	2	N	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	226	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	340	1	3369	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4139	-0-	-294	-0-	175	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	174	1	3929	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4384	-0-	-18	-0-	180	1	4204	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	164	1	3948	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4258	-0-	-20	-0-	167	1	4091	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4250	-0-	-121	-0-	172	1	4078	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	91	1	2886	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	92	1	2744	2	N	-0-					-0-
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	95	1	2956	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2808	-0-	-72	-0-	86	1	2722	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2918	-0-	-58	-0-	90	1	2828	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	88	1	2801	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					37
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					37
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					37
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					37
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			Y	-0-					37

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	107	1	3607	2	Y	-0-					7
04	4530	X	3619	-0-	-911	-0-	101	1	3518	2	Y	-0-					7
05	4681	X	3853	-0-	-828	-0-	117	1	3736	2	Y	-0-					7
06	4710	X	3803	-0-	-907	-0-	118	1	3685	2	Y	-0-					7
07	4619	X	4280	-0-	-339	-0-	120	1	4160	2	Y	-0-					7
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	120	1	4038	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	141	1	3068	2	Y	-0-					7
04	3900	X	3075	-0-	-825	-0-	133	1	2942	2	Y	-0-					7
05	4030	X	3184	-0-	-846	-0-	124	1	3060	2	Y	-0-					7
06	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	120	1	2966	2	Y	-0-					7
07	3658	X	3436	-0-	-222	-0-	127	1	3309	2	Y	-0-					7
08	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	128	1	3369	2	Y	-0-					7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					41
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2			Y	-0-					41
05	3131	X	3089	-0-	-42	-0-	3089	2			Y	-0-					41
06	3090	X	3008	-0-	-82	-0-	3008	2			Y	-0-					41
07	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	3142	2			Y	-0-					41
08	3131	X	3072	-0-	-59	-0-	3072	2			Y	-0-					41

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

03	6231	X	4469	-0-	-1762	-0-	806	1	3663	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5824	-0-	-206	-0-	775	1	5049	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	4750	-0-	-1481	-0-	989	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5077	-0-	-953	-0-	528	1	4549	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5043	-0-	-1188	-0-	713	1	4330	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5716	-0-	-298	-0-	713	1	5003	2	N	-0-					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
07	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

03	3286	X	62	-0-	-3224	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	28	-0-	-3152	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	1	-0-	-1921	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	3	-0-	-1197	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	139	1	992	2	N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	376	1	3339	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
05	4867	X	2859	-0-	-2008	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4229	-0-	-331	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

03	5549	X	5204	-0-	-345	-0-	168	1	5036	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	147	1	4897	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	5030	-0-	-302	-0-	149	1	4881	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4689	-0-	-351	-0-	143	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4732	-0-	-476	-0-	148	1	4584	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	159	1	4260	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

03	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	594	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	577	1	5032	2	Y	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	592	1	5231	2	Y	-0-					-0-
06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	568	1	4648	2	Y	-0-					-0-
07	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	596	1	4665	2	Y	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	586	1	4586	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

03	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	267	1	2577	2	Y	-0-					3
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	251	1	2571	2	Y	-0-					3
05	2914	X	2872	-0-	-42	-0-	234	1	2638	2	Y	-0-					3
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	229	1	2587	2	Y	-0-					3
07	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	240	1	2597	2	Y	-0-					3
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	227	1	2654	2	Y	-0-					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	48	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	45	1	1545	2	N	-0-					-0-
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	48	1	1565	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1565	-0-	-25	-0-	45	1	1520	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	44	1	1550	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	47	1	1563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

03	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	355	1	1932	2	Y	-0-			-0-
04	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	363	1	1794	2	Y	-0-			-0-
05	2418	N	1960	-0-	-458	-0-	383	1	1577	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	1805	-0-	-415	-0-	368	1	1437	2	Y	-0-			-0-
07	2232	N	1720	-0-	-512	-0-	395	1	1325	2	Y	-0-			-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	397	1	1365	2	Y	-0-			-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21	9	Y	19			239
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6461	2	15	9	Y	14			253
05	6355	X	5868	-0-	-487	-0-	5856	2	12	9	Y	11			264
06	6090	X	5095	-0-	-995	-0-	5083	2	12	9	Y	11			275
07	6293	X	5351	-0-	-942	-0-	5333	2	18	9	Y	16	183	1	108
08	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	5624	2	33	9	Y	30			138

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	77	1	3628	2	N	-0-			-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	75	1	3546	2	N	-0-			-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	77	1	3762	2	N	-0-			-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	75	1	3581	2	N	-0-			-0-
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	76	1	3649	2	N	-0-			-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	77	1	3676	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

03	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	347	1	3163	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	333	1	3074	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3909	-0-	-59	-0-	350	1	3559	2	N	-0-			-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	327	1	3452	2	N	-0-			-0-
07	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	332	1	3552	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	330	1	3474	2	N	-0-			-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	242	1	4661	2	N	-0-			-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	250	1	5166	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3651	-0-	-720	-0-	248	1	3403	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3286	-0-	-944	-0-	222	1	3064	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3365	-0-	-1006	-0-	263	1	3102	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	3307	-0-	-1064	-0-	250	1	3057	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	1			N	-0-					-0-
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	1			N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	1			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	1			N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	1			N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	382	1	2877	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	282	1	1851	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	401	1	3257	2	N	-0-					-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	391	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	382	1	3009	2	N	-0-					-0-
08	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	365	1	2924	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	840	1	4144	2	N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	777	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	799	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	730	1	3886	2	N	-0-					-0-
07	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	763	1	3814	2	N	-0-					-0-
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	860	1	3960	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	248	1	5892	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	240	1	5721	2	N	-0-					-0-
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	248	1	6235	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	6106	-0-	-14	-0-	240	1	5866	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	5766	-0-	-558	-0-	248	1	5518	2	N	-0-					-0-
08	6448	X	5656	-0-	-792	-0-	248	1	5408	2	N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					85
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					85
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					85
06	2820	N	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					85
07	2883	N	2784	-0-	-99	-0-	2784	2			N	-0-					85
08	2883	N	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					35
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					35
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					35
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					35
07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					35
08	2852	X	2826	-0-	-26	-0-	2826	2			N	-0-					35

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	44	1	1592	2	Y	-0-					201
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	44	1	1543	2	Y	-0-					201
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	46	1	1617	2	Y	39					240
							43	9									
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	44	1	1512	2	Y	-0-					240
07	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	46	1	1551	2	Y	-0-					240
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	48	1	1618	2	Y	-0-					240

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					33
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					33
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					33
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					33
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					33
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

03	5642 X	4882	-0-	-760	-0-	377	1	4505	2	N	-0-					77
04	5040 X	4804	-0-	-236	-0-	370	1	4434	2	N	-0-					77
05	5208 X	4993	-0-	-215	-0-	379	1	4614	2	N	-0-					77
06	5040 X	4522	-0-	-518	-0-	416	1	4106	2	N	-0-					77
07	5022 X	4117	-0-	-905	-0-	318	1	3799	2	N	-0-					77
08	4991 X	4029	-0-	-962	-0-	385	1	3644	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

03	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	6	1	2493	2	N	14					37
						15	9									
04	2310 N	2087	-0-	-223	-0-	86	1	1968	2	N	30					67
						33	9									
05	2418 N	270	-0-	-2148	-0-	270	1			N	-0-	55	1			12
06	3000 N	4126	-0-	1126	1126	443	1	3683	2	N	-0-	5	1			7
07	3100 N	4797	-0-	1697	2823	426	1	4371	2	N	-0-					7
08	3100 N	5030	-0-	1930	4753	366	1	4664	2	N	-0-					7

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

03	2759 X	2032	-0-	-727	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2670 X	2216	-0-	-454	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
05	2728 X	2123	-0-	-605	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	2640 X	1942	-0-	-698	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2294 X	2291	-0-	-3	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

03	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	89	1	5191	2	N	-0-					-0-
04	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	87	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	87	1	4872	2	N	-0-					-0-
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	87	1	4979	2	N	-0-					-0-
07	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	90	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	90	1	4884	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

03	6541 X	6220	-0-	-321	-0-	419	1	5801	2	Y	-0-					2
04	6270 X	5919	-0-	-351	-0-	401	1	5518	2	Y	-0-					2
05	6386 X	5414	-0-	-972	-0-	561	1	4853	2	Y	-0-					2
06	6150 X	3200	-0-	-2950	-0-	284	1	2916	2	Y	-0-					2
07	6355 X	4967	-0-	-1388	-0-	397	1	4570	2	Y	-0-					2
08	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	414	1	5007	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	590	1	4643	2	N	-0-			10
04	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	581	1	4640	2	N	-0-			10
05	5642	X	3409	-0-	-2233	-0-	379	1	3030	2	N	-0-			10
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	571	1	9753	2	N	-0-			10
07	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	674	1	14300	2	N	-0-			10
08	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	616	1	12355	2	N	-0-			10

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	559	1	7744	2	Y	-0-			31
04	7980	X	7931	-0-	-49	-0-	537	1	7394	2	Y	-0-			31
05	8246	X	7933	-0-	-313	-0-	629	1	7304	2	Y	-0-			31
06	7980	X	5848	-0-	-2132	-0-	360	1	5488	2	Y	-0-			31
07	8246	X	7066	-0-	-1180	-0-	497	1	6569	2	Y	-0-			31
08	8122	X	7546	-0-	-576	-0-	538	1	7008	2	Y	-0-			31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

03	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			Y	-0-			41
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	3280	2			Y	-0-			41
05	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			Y	-0-			41
06	3420	X	3340	-0-	-80	-0-	3340	2			Y	-0-			41
07	3503	X	3453	-0-	-50	-0-	3453	2			Y	-0-			41
08	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			Y	-0-			41

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

03	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	77	1	4728	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	75	1	4664	2	N	-0-			-0-
05	5053	X	3791	-0-	-1262	-0-	75	1	3716	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4547	-0-	-253	-0-	75	1	4472	2	N	-0-			-0-
07	4898	X	4732	-0-	-166	-0-	77	1	4655	2	N	-0-			-0-
08	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	78	1	4444	2	N	-0-			-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

03	6262	X	5861	-0-	-401	-0-	223	1	5638	2	N	-0-			-0-
04	6060	X	5094	-0-	-966	-0-	194	1	4900	2	N	-0-			-0-
05	6045	X	5721	-0-	-324	-0-	238	1	5483	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5377	-0-	-353	-0-	245	1	5132	2	N	-0-			-0-
07	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	225	1	5525	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	5665	-0-	-194	-0-	213	1	5452	2	N	-0-			-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

03	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	5206	2			N	-0-			-0-
04	5400	X	5042	-0-	-358	-0-	5042	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	4976	-0-	-542	-0-	4976	2			N	-0-			-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-			-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-			-0-
08	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	418	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	357	1	3254	2	N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	424	1	3429	2	N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	435	1	3252	2	N	-0-					-0-
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	422	1	4432	2	N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	394	1	3741	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	239	1	6096	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4940	-0-	-1510	-0-	174	1	4766	2	N	-0-					-0-
05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	277	1	6573	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6156	-0-	-24	-0-	256	1	5900	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6091	-0-	-233	-0-	234	1	5857	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6065	-0-	-786	-0-	223	1	5842	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	2			Y	-0-					59
04	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3207	2			Y	-0-					59
05	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	3274	2			Y	-0-					59
06	3300	X	3045	-0-	-255	-0-	3045	2			Y	-0-					59
07	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2			Y	-0-					59
08	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-					59

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	104	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	101	1	4811	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4842	-0-	-211	-0-	104	1	4738	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4470	-0-	-660	-0-	101	1	4369	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4563	-0-	-738	-0-	103	1	4460	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4750	-0-	-551	-0-	104	1	4646	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	153	1	4701	2	Y	-0-					90
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	149	1	4493	2	Y	-0-					90
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	155	1	4495	2	Y	-0-					90
06	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	150	1	4241	2	Y	-0-					90
07	4774	X	4516	-0-	-258	-0-	155	1	4361	2	Y	-0-					90
08	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	155	1	4389	2	Y	-0-					90

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	1973	-0-	-3018	-0-	332	1	1641	2	Y	-0-					22
04	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	323	1	4257	2	Y	-0-					22
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	340	1	5128	2	Y	-0-					22
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	323	1	5004	2	Y	-0-					22
07	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	334	1	5391	2	Y	-0-					22
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	334	1	4734	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4467	-0-	-710	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4872	-0-	-88	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4590	-0-	-277	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4712	-0-	-155	-0-	4712	2			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					20
04	2070	X	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					20
05	2139	X	2110	-0-	-29	-0-	1844	2	266	9	N	242	195	1			67
06	2070	X	1785	-0-	-285	-0-	1785	2			N	-0-					67
07	2139	X	1686	-0-	-453	-0-	1686	2			N	-0-					67
08	2108	X	1838	-0-	-270	-0-	1838	2			N	-0-					67

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					28
04	5250	X	5213	-0-	-37	-0-	5213	2			N	-0-					28
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					28
06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					28
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					28
08	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	373	1	4073	2	N	-0-					18
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	356	1	3941	2	N	15					33
							17	9									
05	4650	X	4393	-0-	-257	-0-	404	1	3989	2	N	-0-					33
06	4500	X	4209	-0-	-291	-0-	404	1	3729	2	N	69					102
							76	9									
07	4464	X	4308	-0-	-156	-0-	389	1	3919	2	N	-0-	97	1			5
08	4464	X	4275	-0-	-189	-0-	378	1	3897	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	680	1	2381	2	Y	-0-					6
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	720	1	2466	2	Y	-0-					6
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	681	1	2838	2	Y	-0-					6
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	611	1	2896	2	Y	1					7
							1	9									
07	3162	X	2798	-0-	-364	-0-	828	1	1969	2	Y	1					8
							1	9									
08	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	940	1	1146	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	247	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	201	1	1829	2	N	-0-					-0-
05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	255	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2443	-0-	-47	-0-	246	1	2197	2	N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	249	1	2283	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	246	1	2242	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	415	1	4071	2	N	-0-					218
04	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	389	1	3685	2	N	17	11	1			224
							19	9									
05	4557	X	4147	-0-	-410	-0-	411	1	3736	2	N	-0-					224
06	4410	X	4131	-0-	-279	-0-	421	1	3704	2	N	5					229
							6	9									
07	4557	X	3375	-0-	-1182	-0-	402	1	2973	2	N	-0-	11	1			218
08	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	390	1	3363	2	N	-0-					218

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	587	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2299	-0-	-881	-0-	479	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3002	-0-	-222	-0-	613	1	2389	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2878	-0-	-242	-0-	609	1	2269	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2865	-0-	-297	-0-	605	1	2260	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2635	-0-	-372	-0-	588	1	2047	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	1			Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	1			Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	1			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	1			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	1511	1			Y	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2332	2	N	-0-					9
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	268	1	2223	2	N	-0-					9
05	2635	N	2543	-0-	-92	-0-	281	1	2262	2	N	-0-					9
06	2550	N	2410	-0-	-140	-0-	256	1	2154	2	N	-0-					9
07	2573	N	2507	-0-	-66	-0-	278	1	2229	2	N	-0-					9
08	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	281	1	2256	2	N	-0-					9

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5825	-0-	-475	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6234	-0-	-59	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5966	-0-	-124	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5849	-0-	-444	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6012	-0-	-250	-0-	6012	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5104	-0-	-73	-0-	173	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	183	1	4796	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4924	-0-	-191	-0-	192	1	4732	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4484	-0-	-466	-0-	187	1	4297	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4425	-0-	-721	-0-	191	1	4234	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	3992	-0-	-1154	-0-	182	1	3810	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4463	-0-	1363	2002	1018	1	3433	2	N	11					11
							12	9									
04	3000	N	4375	-0-	1375	3377	972	1	3373	2	N	27	29	1			9
							30	9									
05	7382	X	4005	-0-	-3377	-0-	990	1	3001	2	N	13					22
							14	9									
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	876	1	2960	2	N	37					59
							41	9									
07	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	893	1	2515	2	N	21	58	1			22
							23	9									
08	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	896	1	1975	2	N	-0-					22

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					40
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					40
05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					40
06	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					40
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					40
08	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					40

TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7573	-0-	-611	-0-	877	1	6696	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6866	-0-	-994	-0-	849	1	6017	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	5598	-0-	-2524	-0-	877	1	4721	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7312	-0-	-548	-0-	849	1	6463	2	N	-0-					-0-
07	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	877	1	6994	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7290	-0-	-274	-0-	877	1	6413	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	405	1	6286	2	Y	-0-			-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	392	1	5829	2	Y	-0-			-0-
05	5859	X	5622	-0-	-237	-0-	433	1	5189	2	Y	-0-			-0-
06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	423	1	5688	2	Y	-0-			-0-
07	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	437	1	5444	2	Y	-0-			-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	496	1	5091	2	Y	-0-			-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

03	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	6493	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
05	7967	X	6297	-0-	-1670	-0-	6297	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	6339	-0-	-1371	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	6486	-0-	-1481	-0-	6486	2			N	-0-			-0-
08	6479	X	6299	-0-	-180	-0-	6299	2			N	-0-			-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			Y	-0-			87
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-			87
05	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			Y	-0-			87
06	4980	X	4753	-0-	-227	-0-	4753	2			Y	-0-			87
07	5146	X	4710	-0-	-436	-0-	4710	2			Y	-0-			87
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-			87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-			5
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-			5
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-			5
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			Y	-0-			5
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			Y	-0-			5
08	5828	X	5273	-0-	-555	-0-	5273	2			Y	-0-			5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			Y	-0-			62
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-			62
05	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	1868	2	24	9	Y	22			84
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-			84
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-			84
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-			84

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2			Y	-0-					53
04	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			Y	-0-					53
05	3999	X	3653	-0-	-346	-0-	3632	2	21	9	Y	19					72
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			Y	-0-					72
07	3565	X	3470	-0-	-95	-0-	3470	2			Y	-0-					72
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			Y	-0-					72

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	118	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3011	-0-	-169	-0-	115	1	2896	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	116	1	3001	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2984	-0-	-196	-0-	116	1	2868	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3079	-0-	-207	-0-	119	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	120	1	2971	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	451	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2333	-0-	-457	-0-	445	1	1888	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	1897	-0-	-552	-0-	440	1	1457	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	2023	-0-	-227	-0-	312	1	1711	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	2009	-0-	-316	-0-	432	1	1577	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1888	-0-	-3	-0-	273	1	1615	2	Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	73	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	71	1	1456	2	N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	72	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	74	1	1644	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	74	1	1623	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					117
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	21					138
							23	9									
05	1116	N	375	-0-	-741	-0-	8	1	366	2	N	1	81	1			58
							1	9									
06	1200	N	187	-0-	-1013	-0-	187	1			N	-0-					58
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	69	1	1074	2	N	-0-					58
08	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	192	1	1831	2	N	-0-					58

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	60	1	6421	2	N	-0-			35
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	58	1	6168	2	N	-0-			35
05	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	60	1	6104	2	N	-0-			35
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	58	1	6065	2	N	-0-			35
07	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	60	1	5872	2	N	-0-			35
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	60	1	5721	2	N	-0-			35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	79	1	2238	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2150	-0-	-820	-0-	77	1	2073	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	78	1	2423	2	N	-0-			-0-
06	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	78	1	2216	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	80	1	2221	2	N	-0-			-0-
08	2511	X	2248	-0-	-263	-0-	80	1	2168	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1024	1	1818	2	N	-0-			-0-
04	2130	X	971	-0-	-1159	-0-	601	1	370	2	N	-0-			-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	414	1	2554	2	N	-0-			-0-
06	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	361	1	2186	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	3134	-0-	34	34	627	1	2507	2	N	-0-			-0-
08	2826	N	2792	-0-	-34	-0-	1078	1	1714	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	77	1	2760	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	80	1	2426	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2378	-0-	-742	-0-	77	1	2301	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2678	-0-	-546	-0-	79	1	2599	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2815	-0-	-409	-0-	80	1	2735	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

03	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	205	1	1912	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	211	1	1850	2	Y	2					4
							2	9									
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	219	1	1910	2	Y	-0-					4
06	2040	N	2033	-0-	-7	-0-	195	1	1836	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	208	1	1942	2	Y	-0-					4
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	208	1	1937	2	Y	-0-	2	1			2

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	181	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	188	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	184	1	1529	2	N	-0-					-0-
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	190	1	2191	2	N	-0-					-0-
08	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	193	1	2215	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	N	5					118
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	90	1	2056	2	N	5					123
							6	9									
05	2077	N	6	-0-	-2071	-0-	6	2			N	-0-	105	1			18
06	1950	N	49	-0-	-1901	-0-	1	1	48	2	N	-0-					18
07	3100	N	3355	-0-	255	255	271	1	3084	2	N	-0-					18
08	2823	N	2568	-0-	-255	-0-	203	1	2365	2	N	-0-					18

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	100	1	2964	2	N	-0-					2
04	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	96	1	2857	2	N	-0-					2
05	3131	X	3014	-0-	-117	-0-	100	1	2914	2	N	-0-					2
06	3030	X	2914	-0-	-116	-0-	96	1	2818	2	N	-0-					2
07	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	99	1	2848	2	N	-0-					2
08	3069	X	2958	-0-	-111	-0-	100	1	2858	2	N	-0-					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	1392	2			Y	-0-					28
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-					28
05	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-					28
06	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	1159	2			Y	-0-					28
07	1302	N	1199	-0-	-103	-0-	1199	2			Y	-0-					28
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2			Y	-0-					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			Y	-0-					23
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	2398	2			Y	-0-					23
05	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	2			Y	-0-					23
06	2400	N	2291	-0-	-109	-0-	2291	2			Y	-0-					23
07	2480	N	2410	-0-	-70	-0-	2410	2			Y	-0-					23
08	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2			Y	-0-					23

BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	1			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	1			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	1			N	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
08	899	N	434	-0-	-465	-0-	434	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	100	1	2508	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2245	-0-	-665	-0-	85	1	2160	2	N	-0-			-0-
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	118	1	2788	2	N	-0-			-0-
06	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	191	1	2557	2	N	-0-			-0-
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	183	1	2628	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	186	1	2575	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-			45
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-			45
05	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-			45
06	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-			45
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-			45
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-			45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/30/2025

TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	436	1	1651	2	Y	-0-			-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	255	1	1433	2	Y	-0-			-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	411	1	2426	2	Y	-0-			-0-
06	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	451	1	2263	2	Y	-0-			-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	411	1	2319	2	Y	-0-			-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	428	1	2388	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	123	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3997	-0-	-293	-0-	119	1	3878	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3805	-0-	-597	-0-	123	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4028	-0-	-142	-0-	119	1	3909	2	N	-0-					-0-
07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	122	1	4225	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3902	-0-	-283	-0-	123	1	3779	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	423	1	273	2	Y	-0-					27
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	430	1	400	2	Y	-0-					27
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	451	1	189	2	Y	-0-					27
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	418	1	237	2	Y	-0-					27
07	868	N	552	-0-	-316	-0-	440	1	112	2	Y	-0-					27
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	439	1	155	2	Y	-0-					27

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	Y	-0-					161
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	281	1	4558	2	Y	-0-					161
05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	298	1	4733	2	Y	-0-					161
06	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	288	1	4566	2	Y	-0-					161
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	296	1	4786	2	Y	-0-					161
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	291	1	4772	2	Y	-0-					161

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	275	1	1264	2	Y	-0-					1
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	262	1	950	2	Y	-0-					1
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	268	1	1638	2	Y	-0-					1
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	260	1	1221	2	Y	-0-					1
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	263	1	1453	2	Y	-0-					1
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	258	1	1441	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					8
04	2910	X	2535	-0-	-375	-0-	2535	2			Y	-0-					8
05	3069	X	2557	-0-	-512	-0-	2557	2			Y	-0-					8
06	3240	X	2418	-0-	-822	-0-	2418	2			Y	-0-					8
07	3348	X	2399	-0-	-949	-0-	2399	2			Y	-0-					8
08	2728	X	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			Y	-0-					8

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

03	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	172	1	6836	2	Y	-0-					99
04	7020	X	6562	-0-	-458	-0-	162	1	6400	2	Y	-0-					99
05	7192	X	6623	-0-	-569	-0-	167	1	6456	2	Y	-0-					99
06	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	166	1	6371	2	Y	-0-					99
07	7037	X	6724	-0-	-313	-0-	169	1	6555	2	Y	-0-					99
08	6696	X	6579	-0-	-117	-0-	163	1	6416	2	Y	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3185	-0-	-752	-0-	381	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3176	-0-	-634	-0-	353	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3168	-0-	-614	-0-	372	1	2796	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3060	-0-	-420	-0-	364	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3045	-0-	-551	-0-	370	1	2675	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2663	-0-	-623	-0-	386	1	2277	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7412	-0-	-400	-0-	7412	2			Y	-0-					30
04	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	7078	2			Y	-0-					30
05	7719	X	7236	-0-	-483	-0-	7236	2			Y	-0-					30
06	7260	X	6973	-0-	-287	-0-	6973	2			Y	-0-					30
07	7471	X	7136	-0-	-335	-0-	7136	2			Y	-0-					30
08	7409	X	7165	-0-	-244	-0-	7165	2			Y	-0-					30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	346	1	4306	2	N	-0-					53
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	337	1	4600	2	N	-0-					53
05	4836	X	4616	-0-	-220	-0-	348	1	4268	2	N	-0-					53
06	4680	X	4504	-0-	-176	-0-	337	1	4167	2	N	-0-					53
07	5084	X	4746	-0-	-338	-0-	348	1	4398	2	N	-0-					53
08	5084	X	4613	-0-	-471	-0-	348	1	4265	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	78	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	75	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	76	1	2020	2	N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	78	1	1844	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	78	1	1796	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	98	1	2146	2	Y	-0-					37
04	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	95	1	2070	2	Y	-0-					37
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	102	1	2208	2	Y	30					67
							33	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	96	1	2066	2	Y	-0-					67
07	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	99	1	2282	2	Y	-0-					67
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	101	1	2327	2	Y	-0-					67

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	223	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	213	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3910	-0-	-306	-0-	210	1	3700	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3875	-0-	-115	-0-	221	1	3654	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3929	-0-	-39	-0-	223	1	3706	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3893	-0-	-13	-0-	230	1	3663	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-			-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-			-0-
05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	6048	-0-	-72	-0-	6048	2			N	-0-			-0-
07	6417	X	6053	-0-	-364	-0-	6053	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	5957	-0-	-553	-0-	5957	2			N	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

03	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	100	1	3451	2	N	-0-			-0-
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	96	1	3322	2	N	-0-			-0-
05	3751	X	3542	-0-	-209	-0-	100	1	3442	2	N	-0-			-0-
06	3570	X	3370	-0-	-200	-0-	96	1	3274	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	99	1	3201	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	3502	-0-	-63	-0-	100	1	3402	2	N	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-			67
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-			67
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-			67
06	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			Y	-0-			67
07	4123	X	4047	-0-	-76	-0-	4047	2			Y	-0-			67
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-			67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-			67
04	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	5028	2			Y	-0-			67
05	5208	X	5171	-0-	-37	-0-	5171	2			Y	-0-			67
06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-			67
07	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			Y	-0-			67
08	5208	X	5164	-0-	-44	-0-	5164	2			Y	-0-			67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	349	1	2134	2	Y	-0-			89
04	2370	X	2268	-0-	-102	-0-	339	1	1929	2	Y	-0-			89
05	2449	X	2363	-0-	-86	-0-	334	1	2029	2	Y	-0-			89
06	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	345	1	2018	2	Y	-0-			89
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	350	1	2077	2	Y	-0-			89
08	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	354	1	2092	2	Y	-0-			89

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

03	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	5759	2			Y	-0-			26
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-			26
05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			Y	-0-			26
06	5970	X	5930	-0-	-40	-0-	5930	2			Y	-0-			26
07	6231	X	6000	-0-	-231	-0-	6000	2			Y	-0-			26
08	5952	X	5818	-0-	-134	-0-	5818	2			Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

03	5301 X	4718	-0-	-583	-0-	442	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	5130 X	4600	-0-	-530	-0-	427	1	4173	2	N	-0-					-0-
05	5301 X	4690	-0-	-611	-0-	442	1	4248	2	N	-0-					-0-
06	4710 X	4395	-0-	-315	-0-	410	1	3985	2	N	-0-					-0-
07	4743 X	4410	-0-	-333	-0-	441	1	3969	2	N	-0-					-0-
08	4743 X	4485	-0-	-258	-0-	442	1	4043	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

03	3596 X	3577	-0-	-19	-0-	263	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	250	1	3277	2	N	-0-					-0-
05	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	258	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	3450 X	3394	-0-	-56	-0-	246	1	3148	2	N	-0-					-0-
07	3627 X	3579	-0-	-48	-0-	252	1	3327	2	N	-0-					-0-
08	3627 X	3288	-0-	-339	-0-	230	1	3058	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

03	1395 N	1376	-0-	-19	-0-	52	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	45	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1364 N	1338	-0-	-26	-0-	54	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	52	1	1200	2	N	-0-					-0-
07	1333 N	1259	-0-	-74	-0-	48	1	1211	2	N	-0-					-0-
08	1333 N	1249	-0-	-84	-0-	46	1	1203	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

03	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	562	1	2939	2	N	-0-					-0-
04	3120 X	2788	-0-	-332	-0-	397	1	2391	2	N	-0-					-0-
05	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	488	1	3378	2	N	-0-					-0-
06	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	456	1	3463	2	N	-0-					-0-
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	427	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3696	-0-	-179	-0-	439	1	3257	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	217	1	3151	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	216	1	3289	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3140	-0-	-1045	-0-	222	1	2918	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3412	-0-	-638	-0-	217	1	3195	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3585	-0-	-42	-0-	227	1	3358	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	227	1	3259	2	N	-0-					-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	351	1	1448	2	Y	-0-					15
04	3030	X	1449	-0-	-1581	-0-	352	1	1097	2	Y	-0-					15
05	3131	X	1370	-0-	-1761	-0-	241	1	1129	2	Y	-0-					15
06	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	217	1	799	2	Y	-0-					15
07	838	X	838	-0-	-0-	-0-	206	1	632	2	Y	-0-					15
08	217	X	149	-0-	-68	-0-	149	1			Y	-0-					15

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	490	1	2318	2	N	-0-					48
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	482	1	2368	2	N	-0-					48
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	505	1	2482	2	N	-0-					48
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	486	1	2306	2	N	-0-					48
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	494	1	2381	2	N	-0-					48
08	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	500	1	2481	2	N	-0-					48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	729	1	4339	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4756	-0-	-134	-0-	784	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	812	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4772	-0-	-118	-0-	726	1	4046	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	5005	-0-	-48	-0-	733	1	4272	2	N	-0-					-0-
08	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	909	1	4176	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-					-0-
06	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	1560	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1582	1	2281	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1612	1	3555	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	670	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	681	1	2059	2	N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	663	1	2184	2	N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	682	1	2064	2	N	-0-					-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	748	1	2044	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	703	-0-	-1002	-0-	292	1	411	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	896	1	2460	2	N	-0-					80
04	3330	X	1723	-0-	-1607	-0-	709	1	1014	2	N	-0-					80
05	3286	X	2873	-0-	-413	-0-	934	1	1939	2	N	-0-					80
06	3240	X	2847	-0-	-393	-0-	875	1	1972	2	N	-0-					80
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	903	1	2548	2	N	-0-					80
08	3348	X	3149	-0-	-199	-0-	861	1	2288	2	N	-0-					80

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3641	-0-	-637	-0-	80	1	3561	2	N	-0-					71
04	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	78	1	3484	2	N	-0-					71
05	3813	X	3716	-0-	-97	-0-	77	1	3639	2	N	-0-					71
06	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	76	1	3395	2	N	-0-					71
*07	3751	X	3621	-0-	-130	-0-	76	1	3545	2	N	-0-					71
*08	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	72	1	3384	2	N	-0-					71

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	328	1	3156	2	Y	-0-					14
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	314	1	3628	2	Y	-0-					14
05	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	333	1	3332	2	Y	-0-					14
06	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	324	1	3633	2	Y	-0-					14
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	351	1	3987	2	Y	-0-					14
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	371	1	3584	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	520	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3952	-0-	-1358	-0-	361	1	3591	2	N	-0-					-0-
05	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	539	1	4957	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5045	-0-	-265	-0-	516	1	4529	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5089	-0-	-398	-0-	485	1	4604	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	5047	-0-	-440	-0-	477	1	4570	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6065	-0-	-1034	-0-	462	1	5603	2	N	-0-	2	1			3
04	6300	X	5759	-0-	-541	-0-	447	1	5312	2	N	-0-					3
05	6510	X	5511	-0-	-999	-0-	395	1	5116	2	N	-0-					3
06	6300	X	5488	-0-	-812	-0-	452	1	5036	2	N	-0-					3
07	6076	X	5775	-0-	-301	-0-	425	1	5350	2	N	-0-					3
08	6076	X	5729	-0-	-347	-0-	419	1	5310	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5730	-0-	-842	-0-	440	1	5290	2	N	-0-					5
04	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	425	1	5083	2	N	-0-					5
05	6076	X	5136	-0-	-940	-0-	274	1	4862	2	N	-0-					5
06	5880	X	4956	-0-	-924	-0-	346	1	4610	2	N	-0-					5
07	5735	X	5120	-0-	-615	-0-	372	1	4748	2	N	-0-					5
08	5735	X	5189	-0-	-546	-0-	379	1	4810	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	84	1	4322	2	N	-0-					66
04	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	81	1	4162	2	N	-0-					66
05	4681	X	4389	-0-	-292	-0-	85	1	4304	2	N	-0-					66
06	4530	X	4014	-0-	-516	-0-	84	1	3930	2	N	-0-					66
07	4526	X	4290	-0-	-236	-0-	86	1	4204	2	N	-0-					66
08	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	86	1	4140	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					8
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					8
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					8
06	1980	X	168	-0-	-1812	-0-	16	1	151	2	Y	1					9
							1	9									
07	992	X	13	-0-	-979	-0-	1	1	11	2	Y	1					10
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	542	1	3690	2	Y	-0-					5
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	551	1	3600	2	Y	-0-					5
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	552	1	3763	2	Y	-0-					5
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	525	1	3437	2	Y	1					6
							1	9									
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	584	1	3750	2	Y	1					7
							1	9									
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	552	1	4263	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	240	1	1853	2	Y	-0-					3
04	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	235	1	1618	2	Y	-0-					3
05	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	260	1	1616	2	Y	-0-					3
06	2040	N	1960	-0-	-80	-0-	265	1	1695	2	Y	-0-					3
*07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	225	1	1720	2	Y	-0-					3
*08	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	212	1	1782	2	Y	-0-					3

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	566	1	2263	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3944	-0-	3944	3944	608	1	3336	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		3324	-0-	3324	7268	533	1	2791	2	Y	-0-					-0-
08	10899	X	3631	-0-	-7268	-0-	547	1	3084	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	5201	-0-	-565	-0-	5201	2			Y	-0-					-0-
06	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			Y	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4821	-0-	-15	-0-	4821	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	327	1	1802	2	N	-0-			20
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	246	1	1794	2	N	-0-			20
05	2170	N	1753	-0-	-417	-0-	133	1	1620	2	N	-0-			20
06	2070	N	1536	-0-	-534	-0-	164	1	1372	2	N	-0-			20
07	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	184	1	1614	2	N	-0-			20
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	166	1	1658	2	N	-0-			20

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6553	-0-	-825	-0-	6553	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	6216	-0-	-264	-0-	6216	2			N	-0-			-0-
05	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	2			N	-0-			-0-
06	6330	X	6019	-0-	-311	-0-	6019	2			N	-0-			-0-
07	6541	X	5896	-0-	-645	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
08	6541	X	5326	-0-	-1215	-0-	5326	2			N	-0-			-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	5372	2			N	-0-			51
04	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	5156	2			N	-0-			51
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-			51
06	5190	X	5117	-0-	-73	-0-	5117	2			N	-0-			51
07	5363	X	4988	-0-	-375	-0-	4988	2			N	-0-			51
08	5394	X	4938	-0-	-456	-0-	4938	2			N	-0-			51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	6140	2			Y	-0-			84
04	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2			Y	-0-			84
05	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	6373	2			Y	-0-			84
06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			Y	-0-			84
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			Y	-0-			84
08	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			Y	-0-			84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2637	2	Y	-0-			-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	53	1	2046	2	Y	-0-			-0-
05	2325	N	2261	-0-	-64	-0-	58	1	2203	2	Y	-0-			-0-
06	2430	N	2383	-0-	-47	-0-	55	1	2328	2	Y	-0-			-0-
07	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	59	1	2305	2	Y	-0-			-0-
08	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	2	Y	-0-			-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	84	1	7147	2	Y	-0-			-0-
04	7170	X	6839	-0-	-331	-0-	77	1	6762	2	Y	-0-			-0-
05	7471	X	7283	-0-	-188	-0-	83	1	7200	2	Y	-0-			-0-
06	7380	X	7202	-0-	-178	-0-	77	1	7125	2	Y	-0-			-0-
07	7626	X	7373	-0-	-253	-0-	82	1	7291	2	Y	-0-			-0-
08	7285	X	7145	-0-	-140	-0-	81	1	7064	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					70
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					70
05	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			Y	-0-					70
06	6240	X	6204	-0-	-36	-0-	6204	2			Y	-0-					70
07	6448	X	6331	-0-	-117	-0-	6331	2			Y	-0-					70
08	6231	X	6106	-0-	-125	-0-	6106	2			Y	-0-					70

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1032	-0-	-2192	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	62	1	2579	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	64	1	2865	2	Y	-0-					-0-
06	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	75	1	4460	2	Y	-0-					-0-
07	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	68	1	4924	2	Y	-0-					-0-
08	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	70	1	4771	2	Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	8080	-0-	-11	-0-	878	1	7202	2	Y	-0-					17
04	7830	X	7657	-0-	-173	-0-	854	1	6803	2	Y	-0-					17
05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	883	1	7883	2	Y	-0-					17
06	7650	X	6807	-0-	-843	-0-	854	1	5949	2	Y	4					21
							4	9									
07	7905	X	6615	-0-	-1290	-0-	883	1	5717	2	Y	14					35
							15	9									
08	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	882	1	5202	2	Y	-0-					35

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	196	1	3717	2	Y	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	184	1	2563	2	Y	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	207	1	3436	2	Y	-0-					-0-
06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	231	1	2426	2	Y	-0-					-0-
07	1457	X	671	-0-	-786	-0-	269	1	402	2	Y	-0-					-0-
08	934	X	934	-0-	-0-	-0-	280	1	654	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4807	-0-	-525	-0-	132	1	4675	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4153	-0-	-767	-0-	121	1	4032	2	Y	-0-					-0-
05	4712	X	3575	-0-	-1137	-0-	121	1	3454	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	138	1	3802	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	186	1	4774	2	Y	-0-					-0-
08	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	195	1	4914	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	943	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	531	-0-	-3999	-0-	531	1			N	-0-					-0-
05	4681	X	3648	-0-	-1033	-0-	467	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	409	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	603	1	3485	2	N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	1141	1	2848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	793	1	3119	2	Y	-0-			-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	774	1	2969	2	Y	-0-			-0-
05	3534	X	3297	-0-	-237	-0-	836	1	2461	2	Y	-0-			-0-
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	814	1	2637	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	841	1	2562	2	Y	-0-			-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	835	1	2521	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	717	1	2725	2	Y	-0-			-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	688	1	2615	2	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	675	1	2209	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2963	-0-	-7	-0-	648	1	2315	2	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	670	1	2211	2	Y	-0-			-0-
08	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	675	1	2131	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			Y	-0-			-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-			-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			Y	-0-			-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			Y	-0-			-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	1			Y	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			Y	-0-			-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-			63
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			63
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-			63
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			63
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			63

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

03	2180	N	1569	-0-	-611	-0-	6	1	1563	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	7058	-0-	4058	4058	745	1	6313	2	N	-0-			-0-
05	15080	X	11022	-0-	-4058	-0-	870	1	10152	2	N	-0-			-0-
06	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	852	1	9097	2	N	-0-			-0-
07	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	789	1	8425	2	N	-0-			-0-
08	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	752	1	8144	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	272	1	3500	2	Y	-0-					6
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	296	1	3704	2	Y	-0-					6
05	3937	X	3681	-0-	-256	-0-	281	1	3400	2	Y	-0-					6
06	3720	X	3502	-0-	-218	-0-	279	1	3223	2	Y	-0-					6
07	3844	X	3702	-0-	-142	-0-	340	1	3362	2	Y	-0-					6
08	3782	X	3548	-0-	-234	-0-	318	1	3230	2	Y	-0-					6

MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	265	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	197	1	4181	2	N	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	266	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	275	1	4959	2	N	-0-					-0-
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	242	1	5095	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	225	1	5014	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	858	1			N	-0-					-0-
04	1320	X	651	-0-	-669	-0-	651	1			N	-0-					-0-
05	1364	X	796	-0-	-568	-0-	532	1	264	2	N	-0-					-0-
06	930	X	604	-0-	-326	-0-	433	1	171	2	N	-0-					-0-
07	930	X	739	-0-	-191	-0-	697	1	42	2	N	-0-					-0-
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	568	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2564	-0-	-1486	-0-	511	1	2053	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3807	-0-	-378	-0-	298	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3648	-0-	-402	-0-	276	1	3372	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	3949	-0-	-112	-0-	361	1	3588	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	615	1	3086	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	252	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	274	1	2133	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3384	-0-	284	284	406	1	2978	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3045	-0-	45	329	412	1	2633	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2930	-0-	-170	159	385	1	2545	2	Y	-0-					-0-
08	3222	X	3063	-0-	-159	-0-	369	1	2694	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	186	1	6779	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7104	-0-	-216	-0-	179	1	6925	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7294	-0-	-146	-0-	186	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	7006	-0-	-104	-0-	180	1	6826	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7138	-0-	-209	-0-	186	1	6952	2	N	-0-					-0-
08	7347	X	6307	-0-	-1040	-0-	186	1	6121	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			N	-0-					30
04	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	3799	2			N	-0-					30
05	3968	X	3883	-0-	-85	-0-	3883	2			N	-0-					30
06	3810	X	3743	-0-	-67	-0-	3743	2			N	-0-					30
07	3937	X	3836	-0-	-101	-0-	3836	2			N	-0-					30
08	3937	X	3593	-0-	-344	-0-	3593	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6670	-0-	-212	-0-	164	1	6506	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6422	-0-	-388	-0-	167	1	6255	2	Y	-0-					-0-
05	7037	X	5991	-0-	-1046	-0-	162	1	5829	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	185	1	5463	2	Y	-0-					-0-
07	6727	X	5662	-0-	-1065	-0-	226	1	5436	2	Y	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	225	1	4101	2	Y	-0-					-0-

MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					1
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1
05	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					1
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					1
*07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					1
*08	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-					45
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2			N	-0-					45
05	4464	X	4089	-0-	-375	-0-	4089	2			N	-0-					45
06	4320	X	3911	-0-	-409	-0-	3911	2			N	-0-					45
07	4433	X	3979	-0-	-454	-0-	3979	2			N	-0-					45
08	4402	X	3775	-0-	-627	-0-	3775	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	467	1	2461	2	Y	-0-					65
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	427	1	2307	2	Y	-0-					65
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	449	1	2399	2	Y	-0-					65
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	425	1	2240	2	Y	57					122
							63	9									
07	2759	N	2746	-0-	-13	-0-	440	1	2283	2	Y	21	96	1			47
							23	9									
08	2728	N	2686	-0-	-42	-0-	427	1	2230	2	Y	26					73
							29	9									

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			N	-0-					24
04	5010	X	4892	-0-	-118	-0-	4892	2			N	-0-					24
05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					24
06	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					24
07	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			N	-0-					24
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	385	-0-	-483	-0-	385	2			N	-0-					2
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					2
05	558	N	356	-0-	-202	-0-	356	2			N	-0-					2
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					2
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	2			N	-0-					2
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					2

MCLAIN WELL #: RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

03	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	345	1	3891	2	N	-0-					14
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	351	1	3724	2	N	4					18
							4	9									
05	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	368	1	3827	2	N	-0-					18
06	4260	X	4023	-0-	-237	-0-	375	1	3626	2	N	20					38
							22	9									
07	4247	X	4109	-0-	-138	-0-	408	1	3701	2	N	-0-	28	1			10
08	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	409	1	3659	2	N	-0-					10

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	639	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	622	1	3115	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3345	-0-	-499	-0-	557	1	2788	2	Y	-0-					-0-
06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	517	1	3309	2	Y	-0-					-0-
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	503	1	3065	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	508	1	2902	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	1012	2	Y	-0-					4
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	153	1	830	2	Y	-0-					4
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	180	1	870	2	Y	-0-					4
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	155	1	871	2	Y	1					5
							1	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	212	1	1022	2	Y	-0-					5
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	151	1	916	2	Y	-0-					5

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

03	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	461	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2743	-0-	-827	-0-	316	1	2427	2	N	-0-					-0-
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	476	1	3181	2	N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	459	1	3074	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3585	-0-	-11	-0-	461	1	3124	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3552	-0-	-106	-0-	453	1	3099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	292	1	6372	2	Y	-0-					1
04	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	261	1	6191	2	Y	-0-					1
05	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	261	1	5403	2	Y	-0-					1
06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	253	1	5657	2	Y	-0-					1
07	5766	X	5543	-0-	-223	-0-	263	1	5280	2	Y	-0-					1
08	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	278	1	5064	2	Y	-0-					1

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	1			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	1			Y	-0-					-0-
06	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	1			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	1			Y	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	187	1	3834	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	182	1	3825	2	N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	188	1	4158	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	200	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	4131	-0-	-23	-0-	192	1	3939	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	173	1	3710	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	184	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	179	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	185	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	176	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3309	-0-	-132	-0-	164	1	3145	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3369	-0-	-134	-0-	184	1	3185	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1481	-0-	-289	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	834	-0-	-1305	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	584	-0-	-1276	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	587	-0-	-932	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			Y	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					-0-
08	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	305	1	2932	2	Y	-0-					22
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-	3	1			19
05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	320	1	3967	2	Y	-0-					19
06	3270	X	3173	-0-	-97	-0-	267	1	2905	2	Y	1					20
							1	9									
07	3379	X	3283	-0-	-96	-0-	271	1	3012	2	Y	-0-	1	1			19
08	3379	X	2924	-0-	-455	-0-	332	1	2592	2	Y	-0-					19

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	675	1	5715	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6292	-0-	-188	-0-	674	1	5618	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5695	-0-	-1001	-0-	743	1	4952	2	Y	-0-					-0-
06	6330	X	5616	-0-	-714	-0-	824	1	4792	2	Y	-0-					-0-
07	6541	X	5897	-0-	-644	-0-	722	1	5175	2	Y	-0-					-0-
08	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	692	1	4906	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	323	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	312	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2216	-0-	-357	-0-	323	1	1893	2	N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	312	1	3158	2	N	-0-					-0-
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	323	1	4525	2	N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	323	1	4538	2	N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	65	1	2493	2	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	68	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	62	1	2684	2	Y	-0-					-0-
07	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	66	1	2737	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	1777	-0-	-951	-0-	62	1	1715	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
07	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	333	1	5381	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5399	-0-	-61	-0-	319	1	5080	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5420	-0-	-222	-0-	321	1	5099	2	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5173	-0-	-617	-0-	316	1	4857	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5354	-0-	-629	-0-	322	1	5032	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	321	1	4939	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	84	1	4289	2	Y	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	70	1	4266	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3677	-0-	-322	-0-	67	1	3610	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3561	-0-	-789	-0-	61	1	3500	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3943	-0-	-552	-0-	66	1	3877	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3381	-0-	-246	-0-	66	1	3315	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	496	1	2021	2	Y	-0-					8
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	533	1	1672	2	Y	-0-					8
05	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	543	1	1624	2	Y	-0-					8
06	2340	N	2012	-0-	-328	-0-	510	1	1500	2	Y	2					10
							2	9									
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	518	1	1919	2	Y	2					12
							2	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	513	1	1815	2	Y	-0-					12

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					1
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					1
05	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	1623	2			Y	-0-					1
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					1
07	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			Y	-0-					1
08	1612	N	1526	-0-	-86	-0-	1526	2			Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	283	1	5396	2	Y	-0-					5
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	313	1	5406	2	Y	-0-					5
05	5704	X	5144	-0-	-560	-0-	295	1	4849	2	Y	-0-					5
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	279	1	4869	2	Y	-0-					5
07	5177	X	5047	-0-	-130	-0-	294	1	4753	2	Y	-0-					5
08	4991	X	4943	-0-	-48	-0-	309	1	4634	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	831	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3348	-0-	-432	-0-	793	1	2555	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3660	-0-	-246	-0-	824	1	2836	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3219	-0-	-711	-0-	880	1	2339	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3310	-0-	-751	-0-	847	1	2463	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3233	-0-	-239	-0-	828	1	2405	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1340	-0-	-303	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2124	-0-	-325	-0-	654	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1501	-0-	-929	-0-	528	1	973	2	N	-0-					-0-
05	2418	N	1882	-0-	-536	-0-	652	1	1230	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1858	-0-	-212	-0-	654	1	1204	2	N	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	644	1	1204	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	636	1	1204	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	680	1	3379	2	Y	23	42	1			25
							25	9									
04	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	596	1	3369	2	Y	13					38
							14	9									
05	4278	X	4166	-0-	-112	-0-	601	1	3565	2	Y	-0-					38
06	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	624	1	3177	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	675	1	3215	2	Y	-0-					40
08	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	578	1	3398	2	Y	3	21	1			22
							3	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	660	1	3337	2	Y	15	29	1			17
							17	9									
04	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	588	1	3334	2	Y	9					26
							10	9									
05	4309	X	4053	-0-	-256	-0-	562	1	3491	2	Y	-0-					26
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	583	1	3401	2	Y	17	15	1			28
							19	9									
07	4123	X	4071	-0-	-52	-0-	602	1	3469	2	Y	-0-					28
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	605	1	3398	2	Y	3	15	1			16
							3	9									

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7582	-0-	-385	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7076	-0-	-514	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7230	-0-	-489	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6808	-0-	-662	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6916	-0-	-803	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6487	-0-	-1108	-0-	6487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4089	-0-	-261	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3907	-0-	-593	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3941	-0-	-709	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3743	-0-	-504	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

03	7223	X	6616	-0-	-607	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6339	-0-	-651	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6969	-0-	-192	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6435	-0-	-405	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6507	-0-	-375	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

03	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	470	1	2862	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	444	1	3001	2	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	462	1	2968	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	3083	-0-	-307	-0-	325	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2950	-0-	-553	-0-	435	1	2515	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2491	-0-	-330	-0-	324	1	2167	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	673	1	4202	2	Y	-0-					2
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	605	1	3829	2	Y	-0-					2
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	621	1	4152	2	Y	-0-					2
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	646	1	4109	2	Y	-0-					2
07	4867	X	4530	-0-	-337	-0-	585	1	3945	2	Y	-0-					2
08	4867	X	4739	-0-	-128	-0-	620	1	4119	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	437	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	423	1	2489	2	Y	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	437	1	2985	2	Y	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	420	1	2542	2	Y	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	436	1	2886	2	Y	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	434	1	2659	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	533	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3451	-0-	-1139	-0-	412	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4579	-0-	-133	-0-	608	1	3971	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	560	1	3452	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4103	-0-	-516	-0-	572	1	3531	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4085	-0-	-534	-0-	492	1	3593	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5784	-0-	2684	2684	5780	2	4	9	Y	4					32
04	3000	N	6094	-0-	3094	5778	6084	2	10	9	Y	9					41
05	3100	N	5591	-0-	2491	8269	5580	2	11	9	Y	10					51
06	13450	X	5181	-0-	-8269	-0-	5155	2	26	9	Y	24					75
07	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4689	2	14	9	Y	13					88
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					88

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	288	1	3437	2	N	-0-					20
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	244	1	3415	2	N	-0-					20
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	280	1	3522	2	N	-0-					20
06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	269	1	3325	2	N	-0-					20
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	291	1	3448	2	N	-0-					20
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	295	1	3455	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	299	1	3416	2	N	-0-					11
04	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	313	1	3319	2	N	-0-					11
05	3968	X	3763	-0-	-205	-0-	305	1	3458	2	N	-0-					11
06	3840	X	3461	-0-	-379	-0-	281	1	3180	2	N	-0-					11
07	3813	X	3676	-0-	-137	-0-	304	1	3372	2	N	-0-					11
08	3751	X	3650	-0-	-101	-0-	313	1	3337	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	242	1	2781	2	N	-0-					16
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	234	1	2702	2	N	-0-					16
05	3255	X	3093	-0-	-162	-0-	246	1	2847	2	N	-0-					16
06	3150	X	2885	-0-	-265	-0-	227	1	2658	2	N	-0-					16
07	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	305	1	2797	2	N	-0-					16
08	3100	X	3040	-0-	-60	-0-	264	1	2776	2	N	-0-					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3379	-0-	-71	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3449	-0-	-54	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3460	-0-	-43	-0-	3460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2114	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2450	-0-	-820	-0-	2044	1	406	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2659	-0-	-720	-0-	2108	1	551	2	N	-0-					-0-
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2034	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	2116	1	4602	2	N	-0-					-0-
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	2115	1	4853	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

03	4123	X	575	-0-	-3548	-0-	176	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	175	1	4148	2	Y	-0-					-0-
05	4123	X	3801	-0-	-322	-0-	175	1	3626	2	Y	-0-					-0-
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	185	1	2608	2	Y	-0-					-0-
07	1705	X	248	-0-	-1457	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
08	248	X	230	-0-	-18	-0-	230	1			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

03	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	408	1	12365	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12896	-0-	-124	-0-	415	1	12481	2	Y	-0-					-0-
05	13454	X	13171	-0-	-283	-0-	423	1	12748	2	Y	-0-					-0-
06	13020	X	11934	-0-	-1086	-0-	405	1	11529	2	Y	-0-					-0-
07	13330	X	11578	-0-	-1752	-0-	401	1	11177	2	Y	-0-					-0-
08	10013	X	6818	-0-	-3195	-0-	409	1	6409	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

03	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	170	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	164	1	5528	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5873	-0-	-358	-0-	177	1	5696	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5749	-0-	-281	-0-	184	1	5565	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	187	1	5422	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5830	-0-	-184	-0-	203	1	5627	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

03	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	522	1	3146	2	Y	11	21	1			12
							12	9									
04	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	523	1	3089	2	Y	7					19
							8	9									
05	3813	X	3742	-0-	-71	-0-	580	1	3162	2	Y	-0-					19
06	3690	X	3520	-0-	-170	-0-	528	1	2979	2	Y	12	11	1			20
							13	9									
07	3782	X	3634	-0-	-148	-0-	549	1	3085	2	Y	-0-					20
08	3751	X	3627	-0-	-124	-0-	561	1	3065	2	Y	1	10	1			11
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2728	-0-	-930	-0-	1004	1	1699	2	Y	23	42	1			25
							25	9									
04	3360	X	2901	-0-	-459	-0-	896	1	1991	2	Y	13					38
							14	9									
05	3472	X	2905	-0-	-567	-0-	927	1	1978	2	Y	-0-					38
06	3000	X	2859	-0-	-141	-0-	876	1	1957	2	Y	24	22	1			40
							26	9									
07	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	793	1	2022	2	Y	-0-					40
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	824	1	2110	2	Y	3	21	1			22
							3	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	349	1	3908	2	N	-0-					1
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	341	1	3938	2	N	1					2
							1	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	331	1	3984	2	N	-0-					2
06	4170	X	4042	-0-	-128	-0-	301	1	3733	2	N	7					9
							8	9									
07	4433	X	4263	-0-	-170	-0-	319	1	3944	2	N	-0-	9	1			-0-
08	4433	X	4234	-0-	-199	-0-	330	1	3904	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	2455	-0-	-2474	-0-	469	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	434	1	3660	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4480	-0-	-449	-0-	455	1	4025	2	Y	-0-					-0-
06	1560	X	919	-0-	-641	-0-	444	1	475	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1294	-0-	-318	-0-	472	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	386	1	3950	2	Y	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	379	1	4095	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4348	-0-	-116	-0-	389	1	3959	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	283	1	3636	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3833	-0-	-383	-0-	443	1	3390	2	Y	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	310	1	3155	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	440	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	426	1	1837	2	Y	-0-					-0-
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	440	1	1788	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	1951	-0-	-419	-0-	423	1	1528	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	440	1	1517	2	Y	-0-					-0-
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	438	1	1871	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	888	-0-	-383	-0-	888	1			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	1			N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	1			N	-0-					-0-
08	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5530	-0-	-1160	-0-	458	1	5072	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5942	-0-	-971	-0-	455	1	5487	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5650	-0-	-1040	-0-	454	1	5196	2	N	-0-					-0-
07	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	482	1	5606	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5540	-0-	-412	-0-	453	1	5087	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	397	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	366	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	358	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3095	-0-	-85	-0-	338	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	343	1	2943	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3181	-0-	-105	-0-	348	1	2833	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	1081	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4405	-0-	-485	-0-	936	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	4507	-0-	-546	-0-	1004	1	3503	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4228	-0-	-662	-0-	991	1	3237	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	979	1	3210	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	1279	1	3867	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	323	1	2810	2	Y	4					107
							4	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	324	1	2923	2	Y	9					116
							10	9									
05	3534	X	3240	-0-	-294	-0-	335	1	2894	2	Y	10					126
							11	9									
06	3450	X	3173	-0-	-277	-0-	324	1	2823	2	Y	24					150
							26	9									
07	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	335	1	3126	2	Y	13					163
							14	9									
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	335	1	3331	2	Y	-0-					163

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7425	-0-	-1317	-0-	7425	2			Y	-0-					105
04	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	7884	2	3	9	Y	3					108
05	7750	X	7708	-0-	-42	-0-	7694	2	14	9	Y	13					121
06	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8081	2	44	9	Y	40					161
07	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7955	2	40	9	Y	36					197
08	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7896	2	2	9	Y	2	181	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	565	1	1219	2	N	-0-			-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	538	1	1315	2	N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	541	1	11	2	N	-0-			-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	589	1	1976	2	N	-0-			-0-
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	649	1	1503	2	N	-0-			-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	986	1	1914	2	N	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	161	1	4942	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5032	-0-	-308	-0-	156	1	4876	2	N	-0-			-0-
05	5425	X	5159	-0-	-266	-0-	161	1	4998	2	N	-0-			-0-
06	5130	X	4969	-0-	-161	-0-	156	1	4813	2	N	-0-			-0-
07	5208	X	4963	-0-	-245	-0-	159	1	4804	2	N	-0-			-0-
08	5208	X	4896	-0-	-312	-0-	161	1	4735	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	928	1	4808	2	Y	-0-			-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	904	1	4566	2	Y	-0-			-0-
05	5053	X	4442	-0-	-611	-0-	828	1	3614	2	Y	-0-			-0-
06	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	701	1	3394	2	Y	-0-			-0-
07	4805	X	3910	-0-	-895	-0-	739	1	3171	2	Y	-0-			-0-
08	3999	X	3782	-0-	-217	-0-	710	1	3072	2	Y	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	543	1	4246	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3685	-0-	-1115	-0-	452	1	3233	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4924	-0-	-36	-0-	264	1	4660	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4255	-0-	-545	-0-	244	1	4011	2	N	-0-			-0-
07	4836	X	4456	-0-	-380	-0-	315	1	4141	2	N	-0-			-0-
08	4929	X	3995	-0-	-934	-0-	581	1	3414	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-			-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-			-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-			-0-
06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-			-0-
07	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			Y	-0-			-0-
08	4061	X	3959	-0-	-102	-0-	3959	2			Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	408	1	3104	2	Y	-0-			4
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	391	1	2893	2	Y	-0-			4
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	400	1	3069	2	Y	-0-			4
06	3450	X	3124	-0-	-326	-0-	421	1	2703	2	Y	-0-			4
07	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	405	1	2685	2	Y	-0-			4
08	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	370	1	2777	2	Y	-0-			4

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	106	1	7725	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	110	1	7582	2	N	-0-			-0-
05	8401	X	7774	-0-	-627	-0-	111	1	7663	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	7425	-0-	-165	-0-	105	1	7320	2	N	-0-			-0-
07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	103	1	8350	2	N	-0-			-0-
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	162	1	9445	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

03	8680	X	7427	-0-	-1253	-0-	173	1	7254	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7381	-0-	-1019	-0-	158	1	7223	2	N	-0-					-0-
05	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	168	1	7700	2	N	-0-					-0-
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	167	1	7586	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	2531	-0-	-5095	-0-	55	1	2476	2	N	-0-					-0-
08	7874	X	107	-0-	-7767	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

03	4185	X	3926	-0-	-259	-0-	268	1	3658	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3494	-0-	-556	-0-	253	1	3241	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3689	-0-	-496	-0-	253	1	3436	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3524	-0-	-526	-0-	242	1	3282	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3559	-0-	-533	-0-	249	1	3310	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3698	-0-	-239	-0-	246	1	3452	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	1			N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	368	1	4207	2	Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	352	1	4043	2	Y	-0-					-0-
05	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	359	1	4528	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4431	-0-	-639	-0-	349	1	4082	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4486	-0-	-629	-0-	355	1	4131	2	Y	-0-					-0-
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	364	1	4640	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3116	-0-	-1503	-0-	387	1	2729	2	Y	-0-			62
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	377	1	4148	2	Y	-0-			62
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	395	1	4756	2	Y	-0-			62
06	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	377	1	3848	2	Y	-0-			62
07	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	390	1	3812	2	Y	-0-			62
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	390	1	3885	2	Y	-0-			62

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

03	2852	N	2388	-0-	-464	-0-	85	1	2303	2	N	-0-			88
04	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	86	1	2136	2	N	-0-			88
05	2573	N	2234	-0-	-339	-0-	93	1	2141	2	N	-0-			88
06	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	94	1	2127	2	N	-0-			88
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	105	1	2272	2	N	-0-			88
08	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	111	1	2421	2	N	-0-			88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	601	1	1951	2	N	-0-			-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	586	1	1111	2	N	-0-			-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	628	1	1798	2	N	-0-			-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	596	1	1245	2	N	-0-			-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	589	1	666	2	N	-0-			-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	632	1	426	2	N	-0-			-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

03	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	321	1	3867	2	N	-0-			27
04	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	185	1	4228	2	N	-0-			27
05	4743	X	4599	-0-	-144	-0-	100	1	4499	2	N	-0-			27
06	4290	X	3808	-0-	-482	-0-	110	1	3698	2	N	-0-			27
07	4557	X	4310	-0-	-247	-0-	119	1	4191	2	N	-0-			27
08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	136	1	4119	2	N	-0-			27

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	690	1	3485	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2655	-0-	-1785	-0-	559	1	2096	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4002	-0-	-586	-0-	718	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3657	-0-	-783	-0-	706	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	714	1	3277	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3898	-0-	-287	-0-	692	1	3206	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	969	1	6213	2	Y	-0-					-0-
04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	972	1	6491	2	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6785	-0-	-655	-0-	942	1	5843	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	6666	-0-	-174	-0-	976	1	5690	2	Y	-0-					-0-
07	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	1015	1	5581	2	Y	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1042	1	5321	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	1			Y	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	1			Y	-0-					-0-
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	1			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	1			Y	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	1			Y	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	1			Y	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	253	1	4965	2	Y	-0-					34
04	5640	X	5427	-0-	-213	-0-	227	1	5200	2	Y	-0-					34
05	5828	X	5412	-0-	-416	-0-	118	1	5294	2	Y	-0-					34
06	5400	X	4489	-0-	-911	-0-	130	1	4359	2	Y	-0-					34
07	5611	X	4888	-0-	-723	-0-	135	1	4753	2	Y	-0-					34
08	5239	X	4786	-0-	-453	-0-	152	1	4634	2	Y	-0-					34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	322	1	1873	2	Y	-0-					4
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	331	1	1780	2	Y	-0-					4
05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	364	1	1824	2	Y	-0-					4
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	326	1	1728	2	Y	3					7
							3	9									
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	334	1	1839	2	Y	1					8
							1	9									
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	376	1	1825	2	Y	-0-					8

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					18
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			Y	-0-					18
05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					18
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			Y	-0-					18
*07	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	2			Y	-0-					18
*08	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	207	1	5323	2	Y	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	213	1	5231	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	225	1	4482	2	Y	-0-					-0-
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	233	1	4742	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	226	1	4425	2	Y	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	224	1	4408	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4368	2	Y	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	213	1	4247	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3800	-0-	-633	-0-	218	1	3582	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3248	-0-	-802	-0-	188	1	3060	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	215	1	3766	2	Y	-0-					-0-
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	206	1	3676	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6812	-0-	-1000	-0-	546	1	6264	2	Y	2					140
							2	9									
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	494	1	7367	2	Y	-0-					140
05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	508	1	7716	2	Y	-0-					140
06	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	499	1	4818	2	Y	-0-					140
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	591	1	4691	2	Y	11					151
							12	9									
08	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	519	1	6932	2	Y	49	183	1			17
							54	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	529	1	3031	2	Y	-0-					4
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	414	1	3166	2	Y	-0-					4
05	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	488	1	3116	2	Y	-0-					4
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	451	1	3061	2	Y	1					5
							1	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	441	1	3227	2	Y	1					6
							1	9									
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	392	1	3441	2	Y	-0-					6

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

03	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	1575	1	3740	2	Y	-0-					27
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	1530	1	3706	2	Y	-0-					27
05	5518	X	5406	-0-	-112	-0-	1581	1	3825	2	Y	-0-					27
06	5280	X	5049	-0-	-231	-0-	1525	1	3524	2	Y	-0-					27
07	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	1581	1	3711	2	Y	-0-					27
08	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	1581	1	3708	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2579	-0-	-631	-0-	112	1	2467	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2952	-0-	-365	-0-	177	1	2775	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2758	-0-	-452	-0-	170	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	201	1	3164	2	N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	210	1	3151	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

03	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	302	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	293	1	2364	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2477	-0-	-313	-0-	303	1	2174	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2283	-0-	-417	-0-	296	1	1987	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2588	-0-	-202	-0-	314	1	2274	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2531	-0-	-259	-0-	314	1	2217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2643	-0-	-147	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2542	-0-	-279	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	1			N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	289	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	282	1	2322	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2578	-0-	-367	-0-	295	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2776	-0-	-74	-0-	290	1	2486	2	N	-0-					-0-
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	305	1	2723	2	N	-0-					-0-
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	299	1	2667	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	284	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	279	1	4325	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	287	1	4215	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4405	-0-	-305	-0-	268	1	4137	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4415	-0-	-452	-0-	268	1	4147	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4520	-0-	-223	-0-	277	1	4243	2	N	-0-					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	238	1	2100	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	229	1	2032	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	234	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2282	-0-	-298	-0-	236	1	2046	2	N	-0-					-0-
07	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	248	1	2121	2	N	-0-					-0-
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	252	1	2149	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

03	6696	X	6519	-0-	-177	-0-	6519	2			Y	-0-					19
04	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	6178	2			Y	-0-					19
05	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	6473	2			Y	-0-					19
06	6390	X	6312	-0-	-78	-0-	6312	2			Y	-0-					19
07	6510	X	6330	-0-	-180	-0-	6330	2			Y	-0-					19
08	6262	X	6248	-0-	-14	-0-	6248	2			Y	-0-					19

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	396	1	3977	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	363	1	3883	2	Y	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	396	1	4288	2	Y	-0-					-0-
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	383	1	3971	2	Y	-0-					-0-
07	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	396	1	4016	2	Y	-0-					-0-
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	391	1	4020	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	340	1	3760	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	312	1	3612	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	340	1	3616	2	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3777	-0-	-63	-0-	329	1	3448	2	Y	-0-					-0-
07	3968	X	3912	-0-	-56	-0-	340	1	3572	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	336	1	3506	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	429	1	3214	2	Y	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	393	1	2700	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	429	1	2821	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2948	-0-	-532	-0-	415	1	2533	2	Y	-0-					-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	429	1	3335	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3481	-0-	-115	-0-	424	1	3057	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	462	1	4995	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5146	-0-	-44	-0-	424	1	4722	2	Y	-0-					-0-
05	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	462	1	5113	2	Y	-0-					-0-
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	447	1	4927	2	Y	-0-					-0-
07	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	462	1	5139	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	456	1	5062	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	324	1	5603	2	N	-0-					-0-
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	343	1	5825	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5532	-0-	-668	-0-	318	1	5214	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5365	-0-	-515	-0-	304	1	5061	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	5690	-0-	-510	-0-	320	1	5370	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5548	-0-	-652	-0-	312	1	5236	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	274	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	297	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5020	-0-	-715	-0-	273	1	4747	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4792	-0-	-188	-0-	272	1	4520	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	5085	-0-	-495	-0-	285	1	4800	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4904	-0-	-676	-0-	283	1	4621	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1411	-0-	-1441	-0-	319	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1205	-0-	-1555	-0-	325	1	880	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	1244	-0-	-1608	-0-	316	1	928	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	961	-0-	-1799	-0-	289	1	672	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	908	-0-	-1355	-0-	299	1	609	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	849	-0-	-577	-0-	293	1	556	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	549	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	467	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	610	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	632	1	1230	2	N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	599	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	596	1	1349	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	357	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	314	1	1861	2	N	-0-					-0-
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	373	1	2374	2	N	-0-					-0-
06	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	377	1	2144	2	N	-0-					-0-
07	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	376	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	351	1	1862	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5313	-0-	-422	-0-	743	1	4570	2	N	-0-					25
04	6390	X	5201	-0-	-1189	-0-	747	1	4454	2	N	-0-					25
05	6603	X	5514	-0-	-1089	-0-	796	1	4718	2	N	-0-					25
06	6390	X	5331	-0-	-1059	-0-	769	1	4562	2	N	-0-					25
07	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	791	1	4692	2	N	-0-					25
08	5518	X	5442	-0-	-76	-0-	812	1	4630	2	N	-0-					25

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	2093	-0-	-5719	-0-	482	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	1400	-0-	-6160	-0-	461	1	939	2	Y	-0-					-0-
05	7812	X	2984	-0-	-4828	-0-	467	1	2517	2	Y	-0-					-0-
06	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	460	1	7387	2	Y	-0-					-0-
07	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	470	1	6375	2	Y	-0-					-0-
08	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	466	1	5714	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	101	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	96	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	97	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	98	1	1195	2	Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	97	1	1022	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	861	1	8161	2	Y	46	186	1			63
							51	9									
04	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	838	1	7750	2	Y	-0-					63
05	9703	X	9036	-0-	-667	-0-	916	1	8120	2	Y	-0-					63
06	9150	X	8740	-0-	-410	-0-	893	1	7718	2	Y	117					180
							129	9									
*07	9455	X	8746	-0-	-709	-0-	872	1	7874	2	Y	-0-					180
*08	8370	X	8356	-0-	-14	-0-	841	1	7509	2	Y	5	164	1			21
							6	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5828	X	5573	-0-	-255	-0-	5571	2	2	9	Y	2					130
*02	5264	X	3950	-0-	-1314	-0-	3948	2	2	9	Y	2					132
*03	5828	X	1333	-0-	-4495	-0-	1330	2	3	9	Y	3					135
*04	5490	X	1140	-0-	-4350	-0-	1136	2	4	9	Y	4					139
*05	5611	X	901	-0-	-4710	-0-	901	2			Y	-0-					139
*06	3720	X	654	-0-	-3066	-0-	654	2			Y	-0-					139
*07	3844	X	532	-0-	-3312	-0-	501	2	31	9	Y	28	158	1			9
*08	434	X	363	-0-	-71	-0-	363	2			Y	-0-					9

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	4239	2	Y	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	275	1	3637	2	Y	-0-					-0-
05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	280	1	3744	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	4065	-0-	-45	-0-	274	1	3791	2	Y	-0-					-0-
07	4247	X	3896	-0-	-351	-0-	280	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3991	-0-	-70	-0-	276	1	3715	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	128	1	1280	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	123	1	1396	2	Y	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	127	1	1369	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	122	1	1153	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	124	1	1347	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	222	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	210	1	2741	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2819	-0-	-95	-0-	213	1	2606	2	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2614	-0-	-596	-0-	207	1	2407	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2679	-0-	-576	-0-	212	1	2467	2	Y	-0-					-0-
08	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	212	1	2387	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					1
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					1
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			Y	-0-					1
06	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	1			Y	-0-					1
07	279	N	26	-0-	-253	-0-	26	1			Y	-0-					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	1			Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	222	1	3794	2	Y	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	214	1	3511	2	Y	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	213	1	3735	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3382	-0-	-278	-0-	208	1	3174	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	211	1	3132	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	3276	-0-	-134	-0-	208	1	3068	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	5448	-0-	-3077	-0-	520	1	4928	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	3024	-0-	-5226	-0-	287	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	5225	-0-	-3300	-0-	512	1	4713	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	4943	-0-	-3127	-0-	514	1	4429	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	5521	-0-	-1578	-0-	509	1	5012	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5224	-0-	-232	-0-	500	1	4724	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	868	1	8226	2	N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	960	1	9154	2	N	-0-					-0-
05	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	980	1	9023	2	N	-0-					-0-
06	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	958	1	8258	2	N	-0-					-0-
07	10447	X	10209	-0-	-238	-0-	941	1	9268	2	N	-0-					-0-
08	10447	X	9068	-0-	-1379	-0-	867	1	8201	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	637	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	693	1	6604	2	N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	670	1	6168	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6327	-0-	-123	-0-	658	1	5669	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	7056	-0-	-477	-0-	651	1	6405	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6557	-0-	-976	-0-	627	1	5930	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	312	1	2953	2	N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	317	1	3025	2	N	-0-					-0-
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	338	1	3109	2	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	339	1	2920	2	N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	334	1	3288	2	N	-0-					-0-
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	333	1	3146	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			Y	-0-					73
04	4500	X	1905	-0-	-2595	-0-	1905	2			Y	-0-					73
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					73
06	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5069	2	45	9	Y	41					114
07	2480	X	1264	-0-	-1216	-0-	1191	2	73	9	Y	66	168	1			12
08	T. A.		86	-0-	86	86	86	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	47	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	48	1	3305	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3302	-0-	-759	-0-	47	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3030	-0-	-480	-0-	43	1	2987	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3327	-0-	-176	-0-	41	1	3286	2	N	-0-					-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	114	1	3965	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	372	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	380	1	3621	2	N	-0-					-0-
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	386	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3145	-0-	-635	-0-	327	1	2818	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3296	-0-	-827	-0-	304	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	2948	-0-	-1175	-0-	282	1	2666	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	597	1	7742	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	8007	-0-	-423	-0-	573	1	7434	2	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8247	-0-	-495	-0-	581	1	7666	2	Y	-0-					-0-
06	8460	X	8267	-0-	-193	-0-	576	1	7691	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	8451	-0-	-291	-0-	585	1	7866	2	Y	-0-					-0-
08	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	586	1	7944	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	317	1	4718	2	N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	303	1	4674	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4947	-0-	-44	-0-	310	1	4637	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	305	1	4305	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	4982	-0-	-164	-0-	312	1	4670	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	4303	-0-	-843	-0-	307	1	3996	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	38	1	488	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	39	1	574	2	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	343	1	5862	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5896	-0-	-44	-0-	329	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5717	-0-	-576	-0-	334	1	5383	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5398	-0-	-692	-0-	326	1	5072	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	335	1	5442	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5360	-0-	-840	-0-	331	1	5029	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	185	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	176	1	2696	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	179	1	2740	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2557	-0-	-473	-0-	176	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	180	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2527	-0-	-449	-0-	178	1	2349	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	215	1	4395	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4356	-0-	-24	-0-	205	1	4151	2	Y	-0-					-0-
05	4526	X	4336	-0-	-190	-0-	208	1	4128	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4244	-0-	-316	-0-	205	1	4039	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4579	-0-	-133	-0-	210	1	4369	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4368	-0-	-127	-0-	208	1	4160	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3380	-0-	-1394	-0-	289	1	3091	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	2602	-0-	-2018	-0-	277	1	2325	2	Y	-0-					-0-
05	4774	X	3346	-0-	-1428	-0-	283	1	3063	2	Y	-0-					-0-
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	285	1	4736	2	Y	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	297	1	5052	2	Y	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	289	1	5400	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	179	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	171	1	1812	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	1971	-0-	-912	-0-	174	1	1797	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2230	-0-	-1220	-0-	171	1	2059	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	2760	-0-	-619	-0-	175	1	2585	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2828	-0-	-55	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7273	-0-	-229	-0-	7273	2			Y	-0-					45
04	7170	X	7124	-0-	-46	-0-	7124	2			Y	-0-					45
05	7471	X	7296	-0-	-175	-0-	7296	2			Y	-0-					45
06	7200	X	7013	-0-	-187	-0-	7013	2			Y	-0-					45
07	7440	X	7086	-0-	-354	-0-	7086	2			Y	-0-					45
08	7099	X	7089	-0-	-10	-0-	7089	2			Y	-0-					45

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	76	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5031	-0-	-639	-0-	75	1	4956	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5431	-0-	-459	-0-	80	1	5351	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5205	-0-	-495	-0-	76	1	5129	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5451	-0-	-439	-0-	90	1	5361	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5310	-0-	-394	-0-	76	1	5234	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			Y	-0-					99
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					99
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	8007	2			Y	-0-					99
06	7740	X	7486	-0-	-254	-0-	7486	2			Y	-0-					99
07	7998	X	7672	-0-	-326	-0-	7672	2			Y	-0-					99
08	7843	X	7693	-0-	-150	-0-	7693	2			Y	-0-					99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6603	-0-	-93	-0-	410	1	6193	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6207	-0-	-273	-0-	392	1	5815	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	6515	-0-	-181	-0-	398	1	6117	2	Y	-0-					-0-
06	6900	X	6181	-0-	-719	-0-	392	1	5789	2	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6448	-0-	-682	-0-	399	1	6049	2	Y	-0-					-0-
08	6417	X	6321	-0-	-96	-0-	398	1	5923	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
	ROBSON RANCH			WELL #: 101H	RRCID -> 253784					COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8608 - 10410		
03	4185 X	3914	-0-	-271	-0-	374	1	3540	2	N	-0-					-0-
04	4050 X	3940	-0-	-110	-0-	374	1	3566	2	N	-0-					-0-
05	4185 X	3166	-0-	-1019	-0-	310	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3960 X	3182	-0-	-778	-0-	331	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	4061 X	3560	-0-	-501	-0-	328	1	3232	2	N	-0-					-0-
08	4061 X	3158	-0-	-903	-0-	302	1	2856	2	N	-0-					-0-
	STANCIL-ROBERTS-HILL			WELL #: 1	RRCID -> 254347					COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 6924		PERF. 7150 - 9682		
03	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	674	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1290 X	979	-0-	-311	-0-	429	1	550	2	N	-0-					-0-
05	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	824	1	589	2	N	-0-					-0-
06	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	772	1	703	2	N	-0-					-0-
07	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	642	1	1066	2	N	-0-					-0-
08	1426 X	702	-0-	-724	-0-	315	1	387	2	N	-0-					-0-
	BONDS RANCH			WELL #: 4010	RRCID -> 254747					COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 7180		PERF. 7520 - 8603		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	ROBSON RANCH			WELL #: 601H	RRCID -> 254787					COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8203		PERF. 8365 - 11643		
03	6758 X	4158	-0-	-2600	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	6540 X	5093	-0-	-1447	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
05	6014 X	4934	-0-	-1080	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	5820 X	4914	-0-	-906	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
07	5487 X	5447	-0-	-40	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5270 X	5219	-0-	-51	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
	NOBLES UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 254850					COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 8310 - 12067		
03	6293 X	4235	-0-	-2058	-0-	965 29	1 9	3241	2	Y	26	35	1			27
04	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	937 31	1 9	5828	2	Y	28	33	1			22
05	6293 X	5356	-0-	-937	-0-	955 19	1 9	4382	2	Y	17					39
06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	929 15	1 9	5242	2	Y	14					53
07	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	957 2	1 9	6249	2	Y	2	34	1			21
08	6355 X	5710	-0-	-645	-0-	961 25	1 9	4724	2	Y	23					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3143	-0-	-1538	-0-	47	1	3039	2	Y	52					114
							57	9									
04	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	54	1	4103	2	Y	112	188	1			38
							123	9									
05	4681	X	3783	-0-	-898	-0-	52	1	3684	2	Y	43	79	1			2
							47	9									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	3998	2	2	9	Y	2					4
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					4
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					4

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					20
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			Y	-0-					20
05	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8020	2	98	9	Y	89	109	1			-0-
06	7830	X	7063	-0-	-767	-0-	7057	2	6	9	Y	5					5
07	8091	X	2333	-0-	-5758	-0-	2333	2			Y	-0-					5
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					5

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	801	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4282	-0-	-398	-0-	760	1	3522	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4414	-0-	-422	-0-	853	1	3561	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	828	1	3693	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4017	-0-	-509	-0-	858	1	3159	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	3836	-0-	-659	-0-	801	1	3035	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	640	-0-	-1127	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	N	-0-					-0-
05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	64	1	925	2	N	-0-					-0-
06	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	964	X	964	-0-	-0-	-0-	66	1	898	2	N	-0-					-0-
08	992	X	796	-0-	-196	-0-	55	1	741	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	1962	-0-	-2533	-0-	588	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	500	-0-	-3850	-0-	500	1			Y	-0-					-0-
05	4495	X	2586	-0-	-1909	-0-	587	1	1999	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	628	1	1848	2	Y	-0-					-0-
07	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	710	1	3581	2	Y	-0-					-0-
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	720	1	2778	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1081	1	5783	2	Y	-0-					-0-
04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1111	1	7652	2	Y	-0-					-0-
05	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	1163	1	7803	2	Y	-0-					-0-
06	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	1263	1	7571	2	Y	-0-					-0-
07	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1331	1	6421	2	Y	-0-					-0-
08	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	1305	1	5265	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	528	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	483	1	3784	2	N	-0-					-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	475	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	461	1	3777	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	480	1	3705	2	N	-0-					-0-
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	459	1	3599	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

03	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	475	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	438	1	3294	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3334	-0-	-45	-0-	449	1	2885	2	Y	-0-					-0-
06	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	432	1	2744	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	451	1	2473	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	463	1	2352	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	1			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	1			Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PIRTLE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

03	3565	X	877	-0-	-2688	-0-	877	1			Y	-0-					38
04	3450	X	844	-0-	-2606	-0-	844	1			Y	-0-					38
05	3441	X	1006	-0-	-2435	-0-	877	1	129	2	Y	-0-					38
06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	815	1	1503	2	Y	-0-					38
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	877	1	4232	2	Y	-0-					38
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	869	1	1259	2	Y	-0-					38

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

03	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	335	1	5807	2	Y	2					69
							2	9									
04	6060	X	5905	-0-	-155	-0-	324	1	5579	2	Y	2					71
							2	9									
05	6262	X	6192	-0-	-70	-0-	335	1	5855	2	Y	2					73
							2	9									
06	6240	X	5797	-0-	-443	-0-	324	1	5465	2	Y	7					80
							8	9									
07	6293	X	5813	-0-	-480	-0-	335	1	5448	2	Y	27					107
							30	9									
08	6200	X	5669	-0-	-531	-0-	335	1	5288	2	Y	42	58	1			91
							46	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

03	7006	X	6786	-0-	-220	-0-	256	1	6530	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5201	-0-	-1579	-0-	196	1	5005	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6723	-0-	-128	-0-	283	1	6440	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6217	-0-	-353	-0-	276	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	6382	-0-	-407	-0-	254	1	6128	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6278	-0-	-511	-0-	241	1	6037	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	554	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	536	1	5234	2	N	-0-					-0-
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	554	1	5055	2	N	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	536	1	5500	2	N	-0-					-0-
07	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	554	1	5934	2	N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	554	1	5786	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5378	-0-	-1225	-0-	408	1	4951	2	N	17	87	1			14
							19	9									
04	5880	X	4785	-0-	-1095	-0-	395	1	4390	2	N	-0-					14
05	6076	X	5178	-0-	-898	-0-	321	1	4857	2	N	-0-					14
06	5850	X	5034	-0-	-816	-0-	371	1	4663	2	N	-0-	12	1			2
07	5673	X	5179	-0-	-494	-0-	410	1	4769	2	N	-0-					2
08	5363	X	5259	-0-	-104	-0-	393	1	4866	2	N	-0-					2

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	347	1	2416	2	N	-0-					2
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	306	1	3060	2	N	-0-					2
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	298	1	3144	2	N	-0-					2
06	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	263	1	2574	2	N	-0-					2
07	3472	X	2892	-0-	-580	-0-	296	1	2596	2	N	-0-					2
08	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	275	1	2641	2	N	-0-					2

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-
05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4955	-0-	-355	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5452	-0-	-35	-0-	5452	2			Y	-0-					-0-
08	5115	X	4950	-0-	-165	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	335	1	6216	2	Y	-0-					18
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	324	1	5992	2	Y	-0-					18
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	335	1	6013	2	Y	-0-					18
06	5850	X	5816	-0-	-34	-0-	324	1	5492	2	Y	-0-					18
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	335	1	5792	2	Y	-0-					18
08	6045	X	5771	-0-	-274	-0-	335	1	5436	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	149	1	1837	2	N	-0-					-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	148	1	1965	2	N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	153	1	2287	2	N	-0-					-0-
06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	159	1	2512	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3338	-0-	238	238	198	1	3140	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3419	-0-	319	557	202	1	3217	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	192	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	181	1	3036	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3530	-0-	-283	-0-	186	1	3344	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3510	-0-	-30	-0-	155	1	3355	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3337	-0-	-73	-0-	158	1	3179	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	3071	-0-	-463	-0-	154	1	2917	2	N	-0-					-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	413	1	4326	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3905	-0-	-115	-0-	357	1	3548	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3438	-0-	-933	-0-	275	1	3163	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3506	-0-	-724	-0-	299	1	3207	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	314	1	3388	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	2096	-0-	-2275	-0-	268	1	1828	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	375	1	4400	2	N	-0-					-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	366	1	4225	2	N	-0-					-0-
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	378	1	4690	2	N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	349	1	4441	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4047	-0-	-324	-0-	370	1	3677	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	1227	-0-	-3144	-0-	577	1	650	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5010	-0-	-540	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5028	-0-	-707	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5154	-0-	-581	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5618	-0-	-117	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1216	-0-	-1543	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	709	-0-	-2081	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1200	-0-	-1683	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	607	-0-	-2276	-0-	607	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	778	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	859	1	8186	2	N	-0-					-0-
05	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	866	1	7973	2	N	-0-					-0-
06	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	901	1	7767	2	N	-0-					-0-
07	9114	X	8928	-0-	-186	-0-	823	1	8105	2	N	-0-					-0-
08	9114	X	8272	-0-	-842	-0-	791	1	7481	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	761	1	7209	2	N	-0-					-0-
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	810	1	7719	2	N	-0-					-0-
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	824	1	7587	2	N	-0-					-0-
06	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	820	1	7069	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8290	-0-	-514	-0-	764	1	7526	2	N	-0-					-0-
08	8804	X	7612	-0-	-1192	-0-	728	1	6884	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	462	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4866	-0-	-144	-0-	462	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4737	-0-	-440	-0-	464	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4245	-0-	-435	-0-	441	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	5020	-0-	-2	-0-	463	1	4557	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4370	-0-	-652	-0-	418	1	3952	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	793	1	9604	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	790	1	8330	2	Y	-0-					-0-
05	9889	X	5325	-0-	-4564	-0-	720	1	4605	2	Y	-0-					-0-
06	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	827	1	9240	2	Y	-0-					-0-
07	10385	X	9633	-0-	-752	-0-	778	1	8855	2	Y	-0-					-0-
08	9393	X	9226	-0-	-167	-0-	740	1	8486	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	747	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	722	1	1633	2	Y	-0-					-0-
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	789	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	706	1	1437	2	Y	-0-					-0-
07	2449	N	2314	-0-	-135	-0-	724	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	725	-0-	-484	-0-	725	1			Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	452	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	454	1	4328	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4608	-0-	-507	-0-	451	1	4157	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4265	-0-	-445	-0-	443	1	3822	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4800	-0-	-129	-0-	443	1	4357	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4189	-0-	-740	-0-	401	1	3788	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	571	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4569	-0-	-1191	-0-	671	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	661	1	5909	2	N	-0-					-0-
06	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	620	1	6466	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	3996	-0-	-1956	-0-	561	1	3435	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	891	-0-	-5061	-0-	891	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	775	1	2674	2	N	8					8
							9	9									
04	3480	X	2645	-0-	-835	-0-	737	1	1888	2	N	18	20	1			6
							20	9									
05	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	656	1	2287	2	N	12					18
							13	9									
06	3600	X	2868	-0-	-732	-0-	715	1	2117	2	N	33					51
							36	9									
07	3720	X	3238	-0-	-482	-0-	726	1	2491	2	N	19	51	1			19
							21	9									
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	714	1	2454	2	N	-0-					19

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3220	-0-	-438	-0-	470	1	2740	2	N	9					9
							10	9									
04	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	481	1	2626	2	N	21	23	1			7
							23	9									
05	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	617	1	2818	2	N	10					17
							11	9									
06	3540	X	3168	-0-	-372	-0-	589	1	2548	2	N	28					45
							31	9									
07	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	639	1	2507	2	N	17	45	1			17
							19	9									
08	3441	X	3112	-0-	-329	-0-	653	1	2459	2	N	-0-					17

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	5012	-0-	-10	-0-	624	1	4388	2	N	-0-					118
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	607	1	4375	2	N	19	75	1			62
							21	9									
05	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	584	1	3941	2	N	-0-					62
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	584	1	4380	2	N	7					69
							8	9									
07	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	665	1	4806	2	N	2	24	1			47
							2	9									
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	603	1	4521	2	N	1					48
							1	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	349	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2573	-0-	-937	-0-	247	1	2326	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	352	1	2836	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2982	-0-	-168	-0-	338	1	2644	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	331	1	2612	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	2774	-0-	-419	-0-	327	1	2447	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4702	2	61	9	Y	55					154
04	4710	X	4419	-0-	-291	-0-	4374	2	45	9	Y	41	181	1			14
05	4619	X	3801	-0-	-818	-0-	3801	2			Y	-0-					14
06	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			Y	-0-					14
07	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4509	2	8	9	Y	7					21
08	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					21

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	631	1	2943	2	N	-0-					13
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	612	1	2411	2	N	-0-	1	1			12
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	655	1	2545	2	N	-0-					12
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	619	1	1435	2	N	-0-					12
07	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	625	1	1152	2	N	-0-					12
08	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	557	1	1194	2	N	-0-					12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	966	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	915	1	2523	2	Y	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1001	1	2601	2	Y	-0-					-0-
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	919	1	2594	2	Y	-0-					-0-
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	933	1	2375	2	Y	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	957	1	2290	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	138	1	4995	2	Y	-0-					44
04	4890	X	4851	-0-	-39	-0-	138	1	4713	2	Y	-0-					44
05	5053	X	4954	-0-	-99	-0-	143	1	4811	2	Y	-0-					44
06	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	134	1	4509	2	Y	-0-					44
07	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	141	1	4902	2	Y	-0-					44
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	147	1	4946	2	Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

03	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	335	1	3940	2	Y	48					230
							53	9									
04	4590	X	3937	-0-	-653	-0-	324	1	3602	2	Y	10	193	1			47
							11	9									
05	4557	X	3985	-0-	-572	-0-	335	1	3643	2	Y	6					53
							7	9									
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	324	1	3118	2	Y	-0-					53
07	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	335	1	2889	2	Y	1					54
							1	9									
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3689	2	Y	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	7376	-0-	-1862	-0-	7356	2	20	9	Y	18					46
04	8940	X	6786	-0-	-2154	-0-	6738	2	48	9	Y	44					90
05	9238	X	6922	-0-	-2316	-0-	6893	2	29	9	Y	26					116
06	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9076	2	45	9	Y	41					157
07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9217	2	42	9	Y	38	176	1			19
08	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			Y	-0-					19

ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7750	-0-	-713	-0-	740	1	7010	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5001	-0-	-3189	-0-	475	1	4526	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	4851	-0-	-3271	-0-	475	1	4376	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	3088	-0-	-4772	-0-	341	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	7393	-0-	-388	-0-	714	1	6679	2	N	-0-					-0-
08	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1026	1	8808	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	487	1	5753	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5772	-0-	-78	-0-	447	1	5325	2	Y	-0-					-0-
05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	487	1	5833	2	Y	-0-					-0-
06	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	471	1	5784	2	Y	-0-					-0-
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	487	1	5804	2	Y	-0-					-0-
08	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	481	1	5981	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	944	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	961	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1084	1	820	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	1			Y	-0-					-0-
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	1156	1	1839	2	Y	-0-					-0-
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	1239	1	1635	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					33
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13					46
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	39	1			7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					33
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			N	-0-					33
05	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					33
06	1980	N	1650	-0-	-330	-0-	1650	2			N	-0-					33
07	2046	N	766	-0-	-1280	-0-	766	2			N	-0-					33
08	1829	N	1529	-0-	-300	-0-	1529	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-					27
04	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	3905	2			N	-0-					27
05	4154	X	4014	-0-	-140	-0-	4014	2			N	-0-					27
06	3960	X	3924	-0-	-36	-0-	3924	2			N	-0-					27
07	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					27
08	4030	X	4013	-0-	-17	-0-	4013	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6723	-0-	-477	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6893	-0-	-247	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6354	-0-	-1024	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6715	-0-	-1159	-0-	6715	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	335	1	3918	2	Y	-0-					154
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	324	1	3525	2	Y	31					185
							34	9									
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	335	1	3852	2	Y	6	171	1			20
							7	9									
06	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	324	1	3742	2	Y	10					30
							11	9									
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	335	1	3892	2	Y	5					35
							6	9									
08	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	335	1	4090	2	Y	11					46
							12	9									

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	335	1	1256	2	Y	10					164
							11	9									
04	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	324	1	1215	2	Y	9					173
							10	9									
05	1612	N	559	-0-	-1053	-0-	135	1	413	2	Y	10	163	1			20
							11	9									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					20
07	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-234	-0-					Y	-0-					20

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9313	-0-	-1258	-0-	135	1	9167	2	Y	10					119
							11	9									
04	10230	X	8957	-0-	-1273	-0-	131	1	8809	2	Y	15					134
							17	9									
05	10571	X	9496	-0-	-1075	-0-	135	1	9321	2	Y	36					170
							40	9									
06	9480	X	9326	-0-	-154	-0-	131	1	9174	2	Y	19					189
							21	9									
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	135	1	10881	2	Y	1					190
							1	9									
08	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	135	1	10649	2	Y	7	159	1			38
							8	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8528	-0-	-1175	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6765	-0-	-2625	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	4216	-0-	-5487	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5454	-0-	-3156	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	4410	-0-	-4487	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	3488	-0-	-5037	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	128	1	2478	2	Y	-0-					-0-
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	129	1	2549	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2297	-0-	-13	-0-	127	1	2170	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2338	-0-	-80	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-					-0-
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	2089	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	731	1	4981	2	Y	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	695	1	4363	2	Y	-0-					-0-
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	700	1	4380	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5218	-0-	-242	-0-	685	1	4533	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5381	-0-	-261	-0-	702	1	4679	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	679	1	4349	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8104	2	42	9	Y	38					54
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8284	2	30	9	Y	27					81
05	8339	X	8298	-0-	-41	-0-	8272	2	26	9	Y	24					105
06	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8200	2	54	9	Y	49					154
07	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8620	2	35	9	Y	32	183	1			3
08	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			Y	-0-					3

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2673	2	40	9	Y	36					137
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					142
05	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2995	2	4	9	Y	4					146
06	2640	X	2602	-0-	-38	-0-	2602	2			Y	-0-	116	1			30
07	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	2773	2			Y	-0-					30
08	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			Y	-0-					30

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2078	2	9	9	Y	8					195
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					204
05	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2383	2	7	9	Y	6	176	1			34
06	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	1907	2	9	9	Y	8					42
07	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	2277	2	10	9	Y	9					51
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2296	2	7	9	Y	6					57

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4266	-0-	-973	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3538	-0-	-1701	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4886	-0-	-184	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	43	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	42	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	42	1	2444	2	N	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	42	1	2333	2	N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	44	1	2119	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2118	-0-	-362	-0-	44	1	2074	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	1477	-0-	-1793	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2781	-0-	-133	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1940	-0-	-850	-0-	1940	2			N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	356	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	339	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4636	-0-	-479	-0-	329	1	4307	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4479	-0-	-81	-0-	322	1	4157	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4809	-0-	-151	-0-	335	1	4474	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4743	-0-	-217	-0-	341	1	4402	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	7086	2			Y	-0-					124
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7288	2	56	9	Y	51					175
05	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8793	2	75	9	Y	68	183	1			60
06	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			Y	-0-					60
07	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					60
08	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			Y	-0-					60

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	116	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	126	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	960	-0-	-1050	-0-	122	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	977	-0-	-1100	-0-	126	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	644	-0-	-596	-0-	125	1	519	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	2			Y	-0-					4
04	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3419	2			Y	-0-					4
05	3565	X	3350	-0-	-215	-0-	3350	2			Y	-0-					4
06	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3239	2			Y	-0-					4
07	3534	X	3242	-0-	-292	-0-	3242	2			Y	-0-					4
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			Y	-0-					4

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	259	1	8226	2	Y	29					121
							32	9									
04	8520	X	8333	-0-	-187	-0-	257	1	7996	2	Y	73	72	1			122
							80	9									
05	8742	X	8071	-0-	-671	-0-	261	1	7771	2	Y	35					157
							39	9									
06	8160	X	7566	-0-	-594	-0-	254	1	7286	2	Y	24	77	1			104
							26	9									
07	8432	X	7923	-0-	-509	-0-	288	1	7610	2	Y	23					127
							25	9									
08	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	281	1	7637	2	Y	37	70	1			94
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2642	-0-	-675	-0-	2642	2			Y	-0-					216
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2833	2	14	9	Y	13	177	1			52
05	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	2746	2	22	9	Y	20					72
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2611	2	34	9	Y	31					103
07	2542	X	1245	-0-	-1297	-0-	1222	2	23	9	Y	21					124
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3297	2	8	9	Y	7					131

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	335	1	4666	2	Y	1	176	1			23
							1	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	324	1	4164	2	Y	-0-					23
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	335	1	4318	2	Y	-0-					23
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	324	1	4290	2	Y	21					44
							23	9									
07	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	335	1	4463	2	Y	16					60
							18	9									
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	335	1	4476	2	Y	13	57	1			16
							14	9									

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	335	1	3012	2	Y	13					38
							14	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	324	1	2982	2	Y	32					70
							35	9									
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	335	1	3184	2	Y	12					82
							13	9									
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	324	1	2957	2	Y	15					97
							17	9									
07	3441	X	3384	-0-	-57	-0-	335	1	3046	2	Y	3					100
							3	9									
08	3503	X	3286	-0-	-217	-0-	335	1	2951	2	Y	-0-					100

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	200	1	7664	2	Y	8					130
							9	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	193	1	7078	2	Y	3					133
							3	9									
05	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	200	1	6713	2	Y	12					145
							13	9									
06	8220	X	6852	-0-	-1368	-0-	193	1	6655	2	Y	4					149
							4	9									
07	8339	X	6201	-0-	-2138	-0-	200	1	5997	2	Y	4					153
							4	9									
08	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	200	1	6200	2	Y	4					157
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	357	-0-	-3813	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	875	-0-	-3434	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	82	-0-	-4508	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5014	-0-	-1166	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5054	-0-	-1208	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5728	-0-	-572	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5386	-0-	-1124	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5591	-0-	-919	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	214	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	204	1	2874	2	Y	-0-					-0-
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	207	1	2992	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2844	-0-	-126	-0-	204	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	208	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2249	-0-	-324	-0-	206	1	2043	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	1890	-0-	-1024	-0-	761	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	1705	-0-	-1025	-0-	717	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	811	1	1353	2	Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	724	1	1433	2	Y	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	891	1	906	2	Y	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	873	1	1496	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	N	-0-					64
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	184	1	2525	2	N	7	26	1			45
							8	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	181	1	2482	2	N	-0-					45
06	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	169	1	2305	2	N	2					47
							2	9									
07	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	186	1	2397	2	N	1	8	1			40
							1	9									
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	169	1	2336	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	168	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3603	-0-	-897	-0-	163	1	3440	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4263	-0-	-108	-0-	164	1	4099	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3895	-0-	-5	-0-	164	1	3731	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	169	1	3761	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3870	-0-	-408	-0-	170	1	3700	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	64	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1414	2	N	-0-					-0-
07	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	66	1	1095	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	804	1	7761	2	Y	-0-					-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	737	1	6565	2	Y	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	804	1	7934	2	Y	-0-					-0-
06	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	778	1	7315	2	Y	-0-					-0-
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	804	1	7110	2	Y	-0-					-0-
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	794	1	7547	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	346	1	2402	2	N	-0-					2
04	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	353	1	2224	2	N	-0-					2
05	2976	X	2915	-0-	-61	-0-	328	1	2587	2	N	-0-					2
06	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	306	1	2557	2	N	-0-					2
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	320	1	2696	2	N	-0-					2
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	306	1	2677	2	N	-0-					2

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	269	1	5035	2	Y	21					87
							23	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	277	1	4872	2	Y	53	52	1			88
							58	9									
05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	286	1	5376	2	Y	25					113
							28	9									
06	5610	X	5400	-0-	-210	-0-	273	1	5108	2	Y	17	55	1			75
							19	9									
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	283	1	5733	2	Y	17					92
							19	9									
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	268	1	6021	2	Y	26	50	1			68
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	349	1	4851	2	Y	25					105
							28	9									
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	315	1	4709	2	Y	64	63	1			106
							70	9									
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	330	1	4902	2	Y	30					136
							33	9									
06	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	323	1	4844	2	Y	21	66	1			91
							23	9									
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	302	1	5288	2	Y	20					111
							22	9									
08	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	328	1	5183	2	Y	32	61	1			82
							35	9									

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-					37
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					37
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	4	1	1145	2	Y	-0-					37
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					37
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					37
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					37

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

03	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7775	2	8	9	Y	7					19
04	7740	X	7388	-0-	-352	-0-	7366	2	22	9	Y	20					39
05	7998	X	6189	-0-	-1809	-0-	6160	2	29	9	Y	26					65
06	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8026	2	48	9	Y	44					109
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7914	2	4	9	Y	4	50	1			63
08	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			Y	-0-					63

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

03	7564	X	6750	-0-	-814	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6549	-0-	-771	-0-	6549	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	5918	-0-	-1646	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5663	-0-	-475	-0-	5663	2			Y	-0-					-0-
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

03	5208	X	4111	-0-	-1097	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4563	-0-	-397	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
06	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4272	-0-	-37	-0-	4272	2			Y	-0-					-0-
08	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4218	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
05	6820	X	5691	-0-	-1129	-0-	5691	2			Y	-0-					-0-
06	6270	X	5693	-0-	-577	-0-	5693	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5727	-0-	-752	-0-	5727	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	5179	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	69	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1579	-0-	-521	-0-	63	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1795	-0-	-3	-0-	70	1	1725	2	N	-0-					-0-
06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1840	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	73	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	68	1	1496	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	323	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2817	-0-	-303	-0-	339	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	362	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	355	1	2822	2	N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	368	1	2909	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3207	-0-	-17	-0-	370	1	2837	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2202	-0-	-1332	-0-	253	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2462	-0-	-958	-0-	232	1	2230	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2986	-0-	-548	-0-	241	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	187	1	2928	2	N	-0-					-0-
07	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	187	1	2845	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	183	1	2769	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5237	-0-	-43	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5355	-0-	-101	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5070	-0-	-150	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4890	-0-	-535	-0-	4890	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4924	-0-	-346	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5472	-0-	-356	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5500	-0-	-140	-0-	5500	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5622	-0-	-206	-0-	5622	2			Y	-0-					-0-
08	5828	X	5552	-0-	-276	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	335	1	4210	2	Y	36	169	1			44
							40	9									
04	4830	X	4382	-0-	-448	-0-	324	1	4029	2	Y	26					70
							29	9									
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	335	1	4361	2	Y	24					94
							26	9									
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	324	1	4285	2	Y	12					106
							13	9									
07	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	335	1	4452	2	Y	8					114
							9	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	335	1	4441	2	Y	12	100	1			26
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	128	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	123	1	1130	2	N	-0-			-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	121	1	1260	2	N	-0-			-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	116	1	1201	2	N	-0-			-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	117	1	1233	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	116	1	1164	2	N	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	695	1	3962	2	Y	-0-			-0-
04	4380	X	1708	-0-	-2672	-0-	659	1	1049	2	Y	-0-			-0-
05	5115	X	646	-0-	-4469	-0-	635	1	11	2	Y	-0-			-0-
06	4950	X	1369	-0-	-3581	-0-	465	1	904	2	Y	-0-			-0-
07	5115	X	4001	-0-	-1114	-0-	486	1	3515	2	Y	-0-			-0-
08	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	487	1	3923	2	Y	-0-			-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	765	1	1857	2	Y	-0-			16
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	229	1	317	2	Y	-0-			16
05	1891	N	442	-0-	-1449	-0-	442	1			Y	-0-			16
06	1950	N	900	-0-	-1050	-0-	600	1	300	2	Y	-0-			16
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	594	1	294	2	Y	-0-			16
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	604	1	518	2	Y	-0-			16

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	911	-0-	-1569	-0-	911	1			Y	-0-			15
04	2400	X	867	-0-	-1533	-0-	867	1			Y	-0-			15
05	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1035	1	2438	2	Y	-0-			15
06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	840	1	5428	2	Y	-0-			15
07	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	862	1	10679	2	Y	-0-			15
08	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	843	1	10114	2	Y	-0-			15

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	1			Y	-0-			1
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			Y	-0-			1
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	1			Y	-0-			1
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	1			Y	-0-			1
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1068	1	142	2	Y	-0-			1
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1068	1	36	2	Y	-0-			1

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	126	1	3649	2	N	-0-			5
04	4140	X	3841	-0-	-299	-0-	121	1	3720	2	N	-0-			5
05	4278	X	4123	-0-	-155	-0-	125	1	3998	2	N	-0-			5
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	121	1	4118	2	N	-0-			5
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	126	1	4338	2	N	-0-			5
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	126	1	4566	2	N	-0-			5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	278	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1343	-0-	-1477	-0-	195	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	310	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2449	-0-	-371	-0-	313	1	2136	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2260	-0-	-220	-0-	306	1	1954	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2150	-0-	-640	-0-	317	1	1833	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5674	2	8	9	Y	7					209
04	5790	X	5405	-0-	-385	-0-	5405	2			Y	-0-					209
05	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5574	2			Y	-0-					209
06	5760	X	5531	-0-	-229	-0-	5531	2			Y	-0-					209
07	5859	X	5675	-0-	-184	-0-	5675	2			Y	-0-					209
08	5673	X	5564	-0-	-109	-0-	5564	2			Y	-0-					209

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3124	2	43	9	Y	39					86
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3037	2	109	9	Y	99					185
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2927	2	15	9	Y	14					199
06	3180	X	3086	-0-	-94	-0-	3086	2			Y	-0-					199
07	3286	X	3070	-0-	-216	-0-	3070	2			Y	-0-					199
08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					199

PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	2			N	-0-					32
04	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-					32
05	6479	X	6122	-0-	-357	-0-	6122	2			N	-0-					32
06	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6295	2			N	-0-					32
07	6417	X	6393	-0-	-24	-0-	6393	2			N	-0-					32
08	6417	X	6223	-0-	-194	-0-	6223	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3979	-0-	-547	-0-	367	1	3612	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	335	1	3550	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	345	1	3924	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	340	1	3754	2	N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	359	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4246	-0-	-32	-0-	359	1	3887	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4242	2			Y	-0-					167
04	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	4111	2			Y	-0-					167
05	4371	X	4234	-0-	-137	-0-	4234	2			Y	-0-					167
06	4050	X	4001	-0-	-49	-0-	4001	2			Y	-0-					167
07	4185	X	4088	-0-	-97	-0-	4088	2			Y	-0-					167
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4270	2	57	9	Y	52					219

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	335	1	3159	2	Y	16					222
							18	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	324	1	3081	2	Y	6					228
							7	9									
05	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	335	1	3188	2	Y	4	174	1			58
							4	9									
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	324	1	3102	2	Y	22					80
							24	9									
07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	335	1	3144	2	Y	1					81
							1	9									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3230	2	Y	4					85
							4	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

03	10323	X	9482	-0-	-841	-0-	9482	2			N	-0-					19
04	9990	X	9825	-0-	-165	-0-	9825	2			N	-0-					19
05	10168	X	10026	-0-	-142	-0-	10026	2			N	-0-					19
06	9840	X	9771	-0-	-69	-0-	9771	2			N	-0-					19
07	10168	X	9746	-0-	-422	-0-	9746	2			N	-0-					19
08	10168	X	9700	-0-	-468	-0-	9700	2			N	-0-					19

PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

03	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	8739	2			N	-0-					96
04	8580	X	8440	-0-	-140	-0-	8440	2			N	-0-					96
05	8866	X	8453	-0-	-413	-0-	8453	2			N	-0-					96
06	8580	X	8198	-0-	-382	-0-	8198	2			N	-0-					96
07	8804	X	7237	-0-	-1567	-0-	7237	2			N	-0-					96
08	8742	X	5969	-0-	-2773	-0-	5969	2			N	-0-					96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

03	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	502	1	1383	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	1478	-0-	-1252	-0-	380	1	1098	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	2059	-0-	-328	-0-	467	1	1592	2	N	-0-					-0-
06	2100	X	1879	-0-	-221	-0-	467	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1922	X	1779	-0-	-143	-0-	497	1	1282	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1431	-0-	-615	-0-	490	1	941	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	556	1	4510	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	500	1	3078	2	N	-0-					-0-
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	660	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	601	1	4236	2	N	-0-					-0-
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	534	1	4289	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3763	-0-	-81	-0-	473	1	3290	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	982	1	1414	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1233	-0-	-867	-0-	723	1	510	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2286	-0-	-8	-0-	955	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	967	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	906	1	1155	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	779	1	984	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	1			Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	1			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	1			Y	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	1			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3126	-0-	-718	-0-	857	1	2269	2	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	857	1	2333	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2924	-0-	-920	-0-	870	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	2707	-0-	-473	-0-	850	1	1857	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	2551	-0-	-735	-0-	873	1	1678	2	Y	-0-					-0-
08	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	826	1	1872	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	647	1	2575	2	Y	-0-					-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	669	1	3189	2	Y	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	750	1	2916	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	3119	-0-	-151	-0-	733	1	2386	2	Y	-0-					-0-
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	697	1	3188	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	650	1	2587	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4275	-0-	-871	-0-	583	1	3692	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3952	-0-	-1028	-0-	590	1	3362	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	3157	-0-	-1989	-0-	636	1	2521	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	3039	-0-	-1491	-0-	633	1	2406	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	3434	-0-	-1247	-0-	571	1	2863	2	Y	-0-					-0-
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	623	1	2429	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	431	1	3205	2	Y	-0-					7
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	436	1	3132	2	Y	-0-					7
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	455	1	3188	2	Y	-0-					7
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	433	1	3142	2	Y	1					8
							1	9									
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	441	1	3413	2	Y	1					9
							1	9									
08	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	436	1	3562	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					35
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	352	1	2972	2	Y	-0-					35
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	471	1	2819	2	Y	-0-					35
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	381	1	2850	2	Y	34					69
							37	9									
07	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	379	1	2940	2	Y	29					98
							32	9									
08	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	328	1	3009	2	Y	-0-					98

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	473	1	3811	2	Y	-0-					7
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	431	1	3690	2	Y	-0-					7
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	439	1	3852	2	Y	-0-					7
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	521	1	3364	2	Y	2					9
							2	9									
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	434	1	3815	2	Y	1					10
							1	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	473	1	3606	2	Y	-0-					10

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	419	1	2401	2	Y	-0-					7
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	379	1	2233	2	Y	-0-					7
05	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	369	1	2292	2	Y	-0-					7
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	376	1	2409	2	Y	1					8
							1	9									
07	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	364	1	2327	2	Y	1					9
							1	9									
08	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	347	1	2397	2	Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	256	1	3670	2	N	-0-					22
04	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	244	1	3816	2	N	-0-					22
05	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	248	1	4323	2	N	-0-					22
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	236	1	4116	2	N	-0-					22
07	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	236	1	4504	2	N	-0-					22
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	230	1	4700	2	N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	328	1	2984	2	N	-0-					1
04	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	315	1	2761	2	N	-0-					1
05	3503	X	3180	-0-	-323	-0-	310	1	2870	2	N	-0-					1
06	3390	X	3069	-0-	-321	-0-	299	1	2770	2	N	-0-					1
07	3503	X	3111	-0-	-392	-0-	344	1	2767	2	N	-0-					1
08	3317	X	3268	-0-	-49	-0-	328	1	2940	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	343	1	3808	2	N	-0-					3
04	4230	X	4067	-0-	-163	-0-	333	1	3734	2	N	-0-					3
05	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	339	1	3818	2	N	-0-					3
06	4110	X	4077	-0-	-33	-0-	334	1	3743	2	N	-0-					3
*07	4216	X	3988	-0-	-228	-0-	361	1	3627	2	N	-0-					3
*08	4216	X	4064	-0-	-152	-0-	428	1	3636	2	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	228	1	2152	2	N	-0-					2
04	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	225	1	2079	2	N	-0-					2
05	2542	X	2418	-0-	-124	-0-	224	1	2194	2	N	-0-					2
06	2460	X	2219	-0-	-241	-0-	211	1	2008	2	N	-0-					2
07	2418	X	2241	-0-	-177	-0-	225	1	2016	2	N	-0-					2
08	2418	X	2394	-0-	-24	-0-	231	1	2163	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

03	9176	X	9061	-0-	-115	-0-	379 91	1 9	8591	2	Y	83	79	1			35
04	8880	X	8853	-0-	-27	-0-	376 63	1 9	8414	2	Y	57					92
05	9176	X	8390	-0-	-786	-0-	425 57	1 9	7908	2	Y	52	82	1			62
06	9030	X	8530	-0-	-500	-0-	404 51	1 9	8075	2	Y	46	81	1			27
07	9238	X	8174	-0-	-1064	-0-	443 87	1 9	7644	2	Y	79	77	1			29
08	8494	X	8277	-0-	-217	-0-	445 48	1 9	7784	2	Y	44					73

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

03	7440	X	7188	-0-	-252	-0-	7175	2	13	9	Y	12					142
04	7200	X	6796	-0-	-404	-0-	6786	2	10	9	Y	9					151
05	7409	X	7027	-0-	-382	-0-	7023	2	4	9	Y	4					155
06	6930	X	6627	-0-	-303	-0-	6616	2	11	9	Y	10					165
07	7161	X	6590	-0-	-571	-0-	6567	2	23	9	Y	21					186
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6916	2	10	9	Y	9	170	1			25

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
05	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
06	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
08	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	10870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	398	1	4935	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
04	5490	X	5349	-0-	-141	-0-	356	1	4972	2	Y	19					31
							21	9									
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	341	1	5352	2	Y	18	28	1			21
							20	9									
06	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	344	1	5361	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
07	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	340	1	5535	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	347	1	5478	2	Y	14					24
							15	9									

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

03	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7086	2	58	9	Y	53					85
04	6990	X	6771	-0-	-219	-0-	6738	2	33	9	Y	30					115
05	7223	X	6966	-0-	-257	-0-	6937	2	29	9	Y	26					141
06	6930	X	6694	-0-	-236	-0-	6644	2	50	9	Y	45					186
07	7161	X	6882	-0-	-279	-0-	6839	2	43	9	Y	39					225
08	6944	X	6840	-0-	-104	-0-	6839	2	1	9	Y	1	194	1			32

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

03	7967	X	7463	-0-	-504	-0-	7461	2	2	9	Y	2	180	1			31
04	7680	X	7401	-0-	-279	-0-	7401	2			Y	-0-					31
05	7843	X	7625	-0-	-218	-0-	7625	2			Y	-0-					31
06	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7332	2	15	9	Y	14					45
07	7533	X	7506	-0-	-27	-0-	7483	2	23	9	Y	21					66
08	7533	X	7462	-0-	-71	-0-	7427	2	35	9	Y	32	80	1			18

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

03	9362	X	9340	-0-	-22	-0-	96	1	9244	2	Y	-0-					28
04	9060	X	8616	-0-	-444	-0-	90	1	8526	2	Y	-0-					28
05	9362	X	8679	-0-	-683	-0-	92	1	8587	2	Y	-0-					28
06	8790	X	8098	-0-	-692	-0-	90	1	8008	2	Y	-0-					28
07	9083	X	8676	-0-	-407	-0-	95	1	8581	2	Y	-0-					28
08	8804	X	8426	-0-	-378	-0-	91	1	8321	2	Y	13	30	1			11
							14	9									

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

03	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	2			N	-0-					-0-
06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
07	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
08	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	2	Y	-0-					177
04	3000	N	4217	-0-	1217	1217	70	1	4147	2	Y	-0-					177
05	3100	N	4656	-0-	1556	2773	75	1	4581	2	Y	-0-					177
06	3000	N	4839	-0-	1839	4612	75	1	4764	2	Y	-0-					177
07	3100	N	5442	-0-	2342	6954	75	1	5367	2	Y	-0-					177
08	12464	X	5510	-0-	-6954	-0-	67	1	5354	2	Y	81	187	1			71
							89	9									

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2696	-0-	-1354	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3418	-0-	-85	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
07	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

03	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	372	1	3430	2	N	-0-					2
04	3810	X	3636	-0-	-174	-0-	361	1	3275	2	N	-0-					2
05	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	430	1	3233	2	N	-0-					2
06	3810	X	3693	-0-	-117	-0-	368	1	3325	2	N	-0-					2
07	3813	X	3660	-0-	-153	-0-	387	1	3273	2	N	-0-					2
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	453	1	3396	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	418	1	6730	2	Y	56	53	1			24
							62	9									
04	7290	X	6976	-0-	-314	-0-	411	1	6524	2	Y	37					61
							41	9									
05	7347	X	7056	-0-	-291	-0-	425	1	6592	2	Y	35	55	1			41
							39	9									
06	7050	X	6932	-0-	-118	-0-	424	1	6474	2	Y	31	54	1			18
							34	9									
07	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	428	1	6902	2	Y	53	52	1			19
							58	9									
08	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	418	1	6925	2	Y	30					49
							33	9									

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	388	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5076	-0-	-2064	-0-	292	1	4784	2	N	-0-					-0-
05	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	519	1	7491	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6745	-0-	-395	-0-	498	1	6247	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	4798	-0-	-2580	-0-	516	1	4282	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	5404	-0-	-1974	-0-	582	1	4822	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

03	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	278	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	227	1	5003	2	N	-0-					-0-
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	383	1	6012	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	365	1	5563	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	354	1	5579	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5944	-0-	-442	-0-	371	1	5573	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6650	2	34	9	Y	31	95	1			77
04	6360	X	6025	-0-	-335	-0-	6024	2	1	9	Y	1					78
05	6417	X	5360	-0-	-1057	-0-	5360	2			Y	-0-					78
06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			Y	-0-					78
07	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6070	2	36	9	Y	33					111
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	6005	2	29	9	Y	26	95	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8990	-0-	-310	-0-	374	1	8585	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	375	1	8537	2	Y	19					31
							21	9									
05	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	377	1	8452	2	Y	18	28	1			21
							20	9									
06	8970	X	8110	-0-	-860	-0-	347	1	7746	2	Y	15	27	1			9
							17	9									
07	9269	X	8564	-0-	-705	-0-	357	1	8177	2	Y	27	26	1			10
							30	9									
08	8649	X	8627	-0-	-22	-0-	359	1	8253	2	Y	14					24
							15	9									

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	236	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	207	1	2216	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	311	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	306	1	2743	2	N	-0-					-0-
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	300	1	2881	2	N	-0-					-0-
08	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	274	1	3019	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	309	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	384	-0-	-2616	-0-	52	1	332	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	825	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
06	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
07	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					-0-
08	829	X	829	-0-	-0-	-0-	829	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

03	5394	X	1195	-0-	-4199	-0-	571	1	624	2	N	-0-					1
04	4950	X	1141	-0-	-3809	-0-	656	1	485	2	N	-0-					1
05	5022	X	692	-0-	-4330	-0-	692	1			N	-0-					1
06	4860	X	763	-0-	-4097	-0-	763	1			N	-0-					1
07	4774	X	649	-0-	-4125	-0-	649	1			N	-0-					1
08	1209	X	721	-0-	-488	-0-	721	1			N	-0-					1

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

03	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	95	1	1900	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	83	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2449	X	2250	-0-	-199	-0-	88	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	89	1	2074	2	N	-0-					-0-
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	90	1	2126	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	2258	-0-	-5	-0-	95	1	2163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	619	1	4967	2	Y	-0-					-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	604	1	3769	2	Y	-0-					-0-
05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	592	1	4106	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4784	-0-	-496	-0-	611	1	4173	2	Y	-0-					-0-
07	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	659	1	4673	2	Y	-0-					-0-
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	648	1	4633	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	2080	-0-	-3252	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	1188	-0-	-3972	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2973	-0-	-2359	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3589	-0-	-1571	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	286	1	3068	2	N	-0-					-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	269	1	2708	2	N	-0-					-0-
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	387	1	3399	2	N	-0-					-0-
06	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	386	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	442	1	3154	2	N	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	439	1	2762	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	862	-0-	-905	-0-	724	1	138	2	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	706	1	380	2	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	740	1	554	2	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	718	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	839	-0-	-277	-0-	781	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	842	1	272	2	Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8638	2	114	9	Y	104					257
04	8370	X	8273	-0-	-97	-0-	8264	2	9	9	Y	8	187	1			78
05	8649	X	8446	-0-	-203	-0-	8446	2			Y	-0-					78
06	8310	X	8043	-0-	-267	-0-	8037	2	6	9	Y	5					83
07	8587	X	8141	-0-	-446	-0-	8110	2	31	9	Y	28					111
08	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8480	2	19	9	Y	17					128

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

03	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	335	1	4178	2	Y	40					188
							44	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	324	1	4333	2	Y	31	176	1			43
							34	9									
05	4712	X	4654	-0-	-58	-0-	335	1	4271	2	Y	44					87
							48	9									
06	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	324	1	4181	2	Y	32					119
							35	9									
07	4743	X	4220	-0-	-523	-0-	335	1	3859	2	Y	24					143
							26	9									
08	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	335	1	4214	2	Y	31	125	1			49
							34	9									

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9092	2	114	9	Y	104					200
04	8850	X	8606	-0-	-244	-0-	8597	2	9	9	Y	8	185	1			23
05	9145	X	8832	-0-	-313	-0-	8804	2	28	9	Y	25					48
06	8880	X	8390	-0-	-490	-0-	8327	2	63	9	Y	57					105
07	9176	X	8506	-0-	-670	-0-	8451	2	55	9	Y	50					155
08	8711	X	8660	-0-	-51	-0-	8604	2	56	9	Y	51					206

BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
07	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	248	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	237	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	252	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	245	1	4090	2	N	-0-					-0-
07	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	257	1	4229	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4297	-0-	-167	-0-	252	1	4045	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4435	-0-	-1114	-0-	318	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	316	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4635	-0-	-449	-0-	315	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4351	-0-	-449	-0-	322	1	4029	2	N	-0-					-0-
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	364	1	4614	2	N	-0-					-0-
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	359	1	4368	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	355	1	3865	2	N	-0-					1
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	358	1	3929	2	N	-0-					1
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	384	1	4417	2	N	-0-					1
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	380	1	4208	2	N	-0-					1
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	383	1	4372	2	N	-0-					1
08	4805	X	4545	-0-	-260	-0-	380	1	4165	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2728	-0-	-217	-0-	512	1	2215	2	N	1					11
							1	9									
04	2910	N	2322	-0-	-588	-0-	505	1	1817	2	N	-0-	2	1			9
05	2790	N	2280	-0-	-510	-0-	505	1	1775	2	N	-0-					9
06	2640	N	1997	-0-	-643	-0-	503	1	1493	2	N	1					10
							1	9									
07	2387	N	1651	-0-	-736	-0-	513	1	1138	2	N	-0-					10
08	2294	N	1957	-0-	-337	-0-	561	1	1396	2	N	-0-					10

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	419	1	3772	2	N	42					106
							46	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	428	1	3559	2	N	-0-	79	1			27
05	4309	X	4263	-0-	-46	-0-	509	1	3754	2	N	-0-					27
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	461	1	3717	2	N	19					46
							21	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	516	1	3951	2	N	-0-					46
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	448	1	3985	2	N	-0-					46

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	109	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	104	1	2590	2	N	-0-					-0-
05	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	103	1	2862	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2667	-0-	-123	-0-	100	1	2567	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2381	-0-	-409	-0-	83	1	2298	2	N	-0-					-0-
08	2976	N	2828	-0-	-148	-0-	108	1	2720	2	N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	30	1	3418	2	Y	-0-					39
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	29	1	3333	2	Y	-0-					39
05	3720	X	3401	-0-	-319	-0-	30	1	3365	2	Y	5					44
							6	9									
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	30	1	3177	2	Y	21	25	1			40
							23	9									
07	3658	X	3191	-0-	-467	-0-	31	1	3160	2	Y	-0-					40
08	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	31	1	2995	2	Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	380	1	3556	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	368	1	3328	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3663	-0-	-305	-0-	380	1	3283	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3555	-0-	-255	-0-	352	1	3203	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3842	-0-	-95	-0-	380	1	3462	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	380	1	3194	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	255	1	2712	2	N	-0-					11
04	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	252	1	2610	2	N	-0-					11
05	3007	X	2950	-0-	-57	-0-	250	1	2700	2	N	-0-					11
06	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	239	1	2440	2	N	-0-					11
07	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	251	1	2613	2	N	-0-					11
08	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	256	1	2564	2	N	-0-					11

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	274	1	3272	2	N	-0-					14
04	3600	X	3473	-0-	-127	-0-	286	1	3187	2	N	-0-					14
05	3720	X	3650	-0-	-70	-0-	299	1	3351	2	N	-0-					14
06	3600	X	3255	-0-	-345	-0-	244	1	3011	2	N	-0-					14
07	3689	X	3510	-0-	-179	-0-	252	1	3258	2	N	-0-					14
08	3658	X	3559	-0-	-99	-0-	262	1	3297	2	N	-0-					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461	1	8547	2	N	-0-					1
04	8670	X	8594	-0-	-76	-0-	442	1	8152	2	N	-0-					1
05	8959	X	7806	-0-	-1153	-0-	467	1	7339	2	N	-0-					1
06	8730	X	7745	-0-	-985	-0-	439	1	7306	2	N	-0-					1
07	9021	X	7246	-0-	-1775	-0-	452	1	6794	2	N	-0-					1
08	9021	X	7111	-0-	-1910	-0-	456	1	6655	2	N	-0-					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	422	1	8437	2	N	-0-					1
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	412	1	8616	2	N	-0-					1
05	8773	X	6826	-0-	-1947	-0-	416	1	6410	2	N	-0-					1
06	8490	X	7878	-0-	-612	-0-	415	1	7463	2	N	-0-					1
07	8773	X	7753	-0-	-1020	-0-	431	1	7322	2	N	-0-					1
08	8773	X	7492	-0-	-1281	-0-	427	1	7065	2	N	-0-					1

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	219	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	198	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	204	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2227	-0-	-773	-0-	194	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2667	-0-	-433	-0-	209	1	2458	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	206	1	2713	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	231	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	228	1	3018	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3296	-0-	-238	-0-	222	1	3074	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2341	-0-	-929	-0-	167	1	2174	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2664	-0-	-684	-0-	225	1	2439	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	247	1	2720	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	218	1	2082	2	Y	31					43
							34	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	215	1	1963	2	Y	13					56
							14	9									
05	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	224	1	2003	2	Y	-0-	39	1			17
06	2130	N	2064	-0-	-66	-0-	252	1	1812	2	Y	-0-					17
07	2201	N	2160	-0-	-41	-0-	261	1	1899	2	Y	-0-					17
08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	262	1	2057	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	192	1	2003	2	Y	31					43
							34	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	185	1	1946	2	Y	13					56
							14	9									
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	189	1	2020	2	Y	-0-	39	1			17
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	197	1	1892	2	Y	-0-					17
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	225	1	2015	2	Y	-0-					17
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	222	1	2036	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	219	1	3219	2	Y	31					43
							34	9									
04	3450	X	3369	-0-	-81	-0-	229	1	3126	2	Y	13					56
							14	9									
05	3565	X	3468	-0-	-97	-0-	242	1	3226	2	Y	-0-	39	1			17
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	260	1	3598	2	Y	-0-					17
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	313	1	4691	2	Y	-0-					17
08	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	305	1	4520	2	Y	-0-					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	199	1	2513	2	Y	31					43
							34	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	200	1	2416	2	Y	13					56
							14	9									
05	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	217	1	2504	2	Y	-0-	39	1			17
06	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	233	1	2511	2	Y	-0-					17
07	3100	N	3276	-0-	176	176	277	1	2999	2	Y	-0-					17
08	3588	X	3412	-0-	-176	-0-	278	1	3134	2	Y	-0-					17

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	675	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	639	1	1040	2	Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	701	1	1264	2	Y	-0-					-0-
06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	934	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1143	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1130	1	788	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1022	1	2672	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	892	1	2570	2	Y	-0-					-0-
05	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	892	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	2596	-0-	-14	-0-	1137	1	1459	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2667	-0-	-30	-0-	1195	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1221	1	1324	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5532	-0-	-1412	-0-	5473	2	59	9	Y	54	56	1			78
04	5820	X	5234	-0-	-586	-0-	5216	2	18	9	Y	16	61	1			33
05	5704	X	5479	-0-	-225	-0-	5442	2	37	9	Y	34	1	1			66
06	5340	X	4773	-0-	-567	-0-	4753	2	20	9	Y	18	50	1			34
07	5518	X	4598	-0-	-920	-0-	4543	2	55	9	Y	50	51	1			33
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					33

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	342	1	3424	2	N	-0-					17
04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	353	1	3427	2	N	-0-					17
05	4123	X	3938	-0-	-185	-0-	338	1	3600	2	N	-0-					17
06	3960	X	3649	-0-	-311	-0-	322	1	3327	2	N	-0-					17
07	3906	X	3758	-0-	-148	-0-	324	1	3434	2	N	-0-					17
08	3937	X	3608	-0-	-329	-0-	327	1	3281	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3359	-0-	359	662	3359	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3270	-0-	170	832	3270	2			Y	-0-					-0-
06	4126	X	3294	-0-	-832	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			Y	-0-					-0-
08	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	368	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	365	1	4168	2	N	-0-					-0-
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	379	1	4595	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4648	-0-	-32	-0-	368	1	4280	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4483	-0-	-229	-0-	377	1	4106	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4642	-0-	-318	-0-	386	1	4256	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	233	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	206	1	1688	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	205	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	161	1	2246	2	N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	164	1	2168	2	N	-0-					-0-
08	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	162	1	2070	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1016	-0-	-1402	-0-	1016	1			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1099	-0-	-1241	-0-	1099	1			Y	-0-					-0-
05	2418	X	1039	-0-	-1379	-0-	1039	1			Y	-0-					-0-
06	279	X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
07	31	X	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	335 25	1 9	2664	2	Y	23					106
04	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	324 13	1 9	2498	2	Y	12					118
05	3131	X	2833	-0-	-298	-0-	335 9	1 9	2489	2	Y	8					126
06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	324 17	1 9	2341	2	Y	15					141
07	2604	X	2148	-0-	-456	-0-	335 9	1 9	1804	2	Y	8					149
08	2604	X	1964	-0-	-640	-0-	335 7	1 9	1622	2	Y	6	59	1			96

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	1			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	1			Y	-0-					-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			Y	-0-					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	447	1	4057	2	Y	-0-					15
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	305	1	4209	2	Y	-0-					15
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	406	1	5939	2	Y	-0-					15
06	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	421	1	5623	2	Y	-0-					15
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	404	1	5141	2	Y	-0-					15
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	374	1	5165	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

03	8091	X	7912	-0-	-179	-0-	7750	2	162	9	Y	147	181	1			33
04	7830	X	7379	-0-	-451	-0-	7379	2			Y	-0-					33
05	8060	X	7163	-0-	-897	-0-	7163	2			Y	-0-					33
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	7461	2			Y	-0-					33
07	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7554	2			Y	-0-					33
08	7440	X	7374	-0-	-66	-0-	7374	2			Y	-0-					33

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

03	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	4504	2	2	9	Y	2					157
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4439	2	1	9	Y	1					158
05	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4702	2	6	9	Y	5					163
06	4740	X	4131	-0-	-609	-0-	4127	2	4	9	Y	4					167
07	4898	X	4432	-0-	-466	-0-	4414	2	18	9	Y	16					183
08	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4473	2	2	9	Y	2	171	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	233	1	2702	2	Y	31					43
							34	9									
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	221	1	2762	2	Y	13					56
							14	9									
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	214	1	2855	2	Y	-0-	39	1			17
06	2730	X	1575	-0-	-1155	-0-	108	1	1467	2	Y	-0-					17
07	2821	X	122	-0-	-2699	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					17
08	263	X	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					17

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4853	2	1	9	Y	1					234
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4606	2	14	9	Y	13	192	1			55
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4755	2	12	9	Y	11					66
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	4605	2	88	9	Y	80					146
07	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4780	2	22	9	Y	20					166
08	4743	X	4716	-0-	-27	-0-	4705	2	11	9	Y	10	172	1			4

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6529	-0-	-229	-0-	6529	2			Y	-0-					63
04	6480	X	6246	-0-	-234	-0-	6246	2			Y	-0-					63
05	6696	X	6238	-0-	-458	-0-	6238	2			Y	-0-					63
06	6420	X	5589	-0-	-831	-0-	5589	2			Y	-0-					63
07	6634	X	5483	-0-	-1151	-0-	5483	2			Y	-0-					63
08	4836	X	4205	-0-	-631	-0-	4205	2			Y	-0-					63

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8515	2	89	9	Y	81	84	1			118
04	8550	X	8092	-0-	-458	-0-	8067	2	25	9	Y	23	91	1			50
05	8835	X	8539	-0-	-296	-0-	8484	2	55	9	Y	50	1	1			99
06	8550	X	8297	-0-	-253	-0-	8267	2	30	9	Y	27	75	1			51
07	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8751	2	84	9	Y	76	77	1			50
08	8618	X	7588	-0-	-1030	-0-	7588	2			Y	-0-					50

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5778	-0-	-298	-0-	157	1	5562	2	Y	54	56	1			79
							59	9									
04	5880	X	5719	-0-	-161	-0-	152	1	5549	2	Y	16	61	1			34
							18	9									
05	6076	X	5300	-0-	-776	-0-	163	1	5100	2	Y	34	1	1			67
							37	9									
06	5820	X	5316	-0-	-504	-0-	150	1	5145	2	Y	19	51	1			35
							21	9									
07	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	165	1	5921	2	Y	51	52	1			34
							56	9									
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	169	1	6145	2	Y	-0-					34

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	361	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2064	-0-	-546	-0-	259	1	1805	2	Y	-0-					-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	362	1	2648	2	Y	-0-					-0-
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	334	1	2557	2	Y	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	328	1	2438	2	Y	-0-					-0-
08	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	341	1	2432	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9802	2	3	9	Y	3					176
04	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	2	6	9	Y	5					181
05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10781	2	4	9	Y	4					185
06	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10100	2	7	9	Y	6					191
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9840	2	8	9	Y	7					198
08	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			Y	-0-					198

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3367	-0-	-601	-0-	549	1	2818	2	N	-0-					9
04	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	533	1	2731	2	N	-0-					9
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	516	1	3056	2	N	-0-					9
06	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	474	1	2900	2	N	2					11
							2	9									
07	3472	X	3447	-0-	-25	-0-	469	1	2976	2	N	2					13
							2	9									
08	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	472	1	3069	2	N	-0-					13

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	453	1	1587	2	N	-0-					10
04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	442	1	1825	2	N	-0-					10
05	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	384	1	1364	2	N	-0-					10
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	483	1	1665	2	N	7					17
							8	9									
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	471	1	1936	2	N	5					22
							6	9									
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	428	1	1907	2	N	-0-					22

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	368	1	2779	2	N	-0-					9
04	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	328	1	2590	2	N	-0-					9
05	3255	X	3049	-0-	-206	-0-	345	1	2704	2	N	-0-					9
06	3150	X	2900	-0-	-250	-0-	351	1	2542	2	N	6					15
							7	9									
07	3224	X	2988	-0-	-236	-0-	337	1	2647	2	N	4					19
							4	9									
08	3162	X	3161	-0-	-1	-0-	346	1	2815	2	N	-0-					19

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	399	1	1830	2	N	-0-					6
04	2310	X	2122	-0-	-188	-0-	396	1	1726	2	N	-0-					6
05	2387	X	2141	-0-	-246	-0-	413	1	1728	2	N	-0-					6
06	2220	X	2044	-0-	-176	-0-	388	1	1653	2	N	3					9
							3	9									
07	2232	X	2100	-0-	-132	-0-	388	1	1710	2	N	2					11
							2	9									
08	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	444	1	1596	2	N	-0-					11

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1					106
04	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	4053	2	3	9	Y	3					109
05	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	4217	2	4	9	Y	4					113
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-	77	1			36
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					36
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5576	-0-	-1027	-0-	335	1	5241	2	Y	-0-					171
04	6390	X	5464	-0-	-926	-0-	324	1	5140	2	Y	-0-					171
05	6603	X	5905	-0-	-698	-0-	335	1	5570	2	Y	-0-					171
06	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	324	1	5018	2	Y	-0-					171
07	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	335	1	5573	2	Y	-0-					171
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	335	1	5162	2	Y	13	179	1			5
							14	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	192	1	8896	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8462	-0-	-28	-0-	187	1	8275	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	7312	-0-	-1461	-0-	188	1	7124	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7988	-0-	-502	-0-	188	1	7800	2	N	-0-					-0-
07	8773	X	7640	-0-	-1133	-0-	193	1	7447	2	N	-0-					-0-
08	8773	X	7787	-0-	-986	-0-	194	1	7593	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	10480	-0-	-711	-0-	205	1	10275	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10385	-0-	-205	-0-	200	1	10185	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9287	-0-	-1656	-0-	201	1	9086	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9936	-0-	-654	-0-	201	1	9735	2	N	-0-					-0-
07	10726	X	10525	-0-	-201	-0-	206	1	10319	2	N	-0-					-0-
08	10726	X	9897	-0-	-829	-0-	208	1	9689	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1620	-0-	-922	-0-	263	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	255	1	1807	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	263	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	428	-0-	-2272	-0-	244	1	184	2	N	-0-					-0-
07	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	263	1	2382	2	N	-0-					-0-
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	263	1	2064	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	63	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3134	-0-	-376	-0-	60	1	3074	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	64	1	3304	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3211	-0-	-179	-0-	64	1	3147	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	75	1	3217	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	64	1	3166	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	263	1	6402	2	Y	54	64	1			74
							59	9									
04	6420	X	6261	-0-	-159	-0-	255	1	5942	2	Y	58	73	1			59
							64	9									
05	6634	X	6435	-0-	-199	-0-	263	1	6129	2	Y	39					98
							43	9									
06	6480	X	6122	-0-	-358	-0-	255	1	5859	2	Y	7					105
							8	9									
07	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	263	1	6024	2	Y	47	60	1			92
							52	9									
08	6417	X	6253	-0-	-164	-0-	263	1	5961	2	Y	26					118
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	590	1	7497	2	Y	8					273
							9	9									
04	8430	X	8265	-0-	-165	-0-	571	1	7572	2	Y	111	209	1			175
							122	9									
05	8649	X	8464	-0-	-185	-0-	590	1	7790	2	Y	76					251
							84	9									
06	8310	X	8020	-0-	-290	-0-	571	1	7418	2	Y	28					279
							31	9									
07	8556	X	8284	-0-	-272	-0-	590	1	7692	2	Y	2					281
							2	9									
08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	590	1	7638	2	Y	-0-					281

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	716	1	7739	2	Y	107	127	1			149
							118	9									
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	693	1	7588	2	Y	116	147	1			118
							128	9									
05	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	716	1	7793	2	Y	79					197
							87	9									
06	8670	X	8283	-0-	-387	-0-	693	1	7575	2	Y	14					211
							15	9									
07	8680	X	8240	-0-	-440	-0-	716	1	7423	2	Y	92	120	1			183
							101	9									
08	8215	X	8123	-0-	-92	-0-	716	1	7350	2	Y	52					235
							57	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8903	-0-	-924	-0-	8903	2			Y	-0-					175
04	9510	X	7262	-0-	-2248	-0-	7230	2	32	9	Y	29					204
05	10447	X	7639	-0-	-2808	-0-	7614	2	25	9	Y	23					227
06	10110	X	8595	-0-	-1515	-0-	8594	2	1	9	Y	1					228
07	10447	X	8664	-0-	-1783	-0-	8662	2	2	9	Y	2					230
08	8897	X	7171	-0-	-1726	-0-	7158	2	13	9	Y	12	185	1			57

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	178	1	10250	2	N	-0-					-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	173	1	9866	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9963	-0-	-515	-0-	174	1	9789	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	9742	-0-	-398	-0-	174	1	9568	2	N	-0-					-0-
07	10478	X	9915	-0-	-563	-0-	178	1	9737	2	N	-0-					-0-
08	10416	X	9248	-0-	-1168	-0-	179	1	9069	2	N	-0-					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3202	-0-	-1231	-0-	353	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	435	1	3635	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	450	1	3835	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	430	1	3671	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	4055	-0-	-161	-0-	450	1	3605	2	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3900	-0-	-378	-0-	450	1	3450	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

03	5611	X	5126	-0-	-485	-0-	377	1	4749	2	Y	-0-					-0-
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	474	1	4990	2	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5007	-0-	-480	-0-	490	1	4517	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	4935	-0-	-375	-0-	468	1	4467	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5259	-0-	-383	-0-	490	1	4769	2	Y	-0-					-0-
08	5642	X	5119	-0-	-523	-0-	490	1	4629	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	484	1	4956	2	Y	-0-					8
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	609	1	5327	2	Y	-0-					8
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	629	1	5538	2	Y	-0-					8
06	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	601	1	5253	2	Y	-0-					8
07	6138	X	5790	-0-	-348	-0-	629	1	5161	2	Y	-0-					8
08	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	629	1	4516	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	341	1	5005	2	Y	32	193	1			166
							35	9									
04	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	330	1	4907	2	Y	59	190	1			35
							65	9									
05	5704	X	5697	-0-	-7	-0-	341	1	5299	2	Y	52					87
							57	9									
06	5220	X	4700	-0-	-520	-0-	330	1	4318	2	Y	47					134
							52	9									
07	5394	X	5076	-0-	-318	-0-	341	1	4677	2	Y	53					187
							58	9									
08	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	341	1	4669	2	Y	38	152	1			73
							42	9									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4505	2	17	9	Y	15					242
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4057	2	4	9	Y	4					246
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4504	2	3	9	Y	3					249
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			Y	-0-					249
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4304	2	8	9	Y	7					256
08	4123	X	4011	-0-	-112	-0-	4011	2			Y	-0-					256

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	335	1	7644	2	Y	2					113
							2	9									
04	8460	X	7846	-0-	-614	-0-	324	1	7494	2	Y	25					138
							28	9									
05	8742	X	7806	-0-	-936	-0-	335	1	7463	2	Y	7					145
							8	9									
06	8460	X	7348	-0-	-1112	-0-	324	1	7016	2	Y	7					152
							8	9									
07	8494	X	5637	-0-	-2857	-0-	335	1	5282	2	Y	18					170
							20	9									
08	7595	X	7281	-0-	-314	-0-	335	1	6942	2	Y	4					174
							4	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	11	1			22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6105	-0-	-932	-0-	939	1	5154	2	N	11	21	1			12
							12	9									
04	6000	X	5943	-0-	-57	-0-	960	1	4975	2	N	7					19
							8	9									
05	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	1003	1	4933	2	N	-0-					19
06	6000	X	5777	-0-	-223	-0-	905	1	4859	2	N	12	11	1			20
							13	9									
07	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	997	1	5168	2	N	-0-					20
08	6138	X	5940	-0-	-198	-0-	1012	1	4927	2	N	1	10	1			11
							1	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7512	-0-	-455	-0-	23	1	7456	2	Y	30	195	1			40
							33	9									
04	7710	X	7058	-0-	-652	-0-	63	1	6916	2	Y	72					112
							79	9									
05	7967	X	7378	-0-	-589	-0-	3	1	7329	2	Y	42					154
							46	9									
06	7590	X	6975	-0-	-615	-0-	3	1	6949	2	Y	21					175
							23	9									
07	7843	X	7139	-0-	-704	-0-	43	1	7048	2	Y	44	206	1			13
							48	9									
08	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	202	1	5948	2	Y	21					34
							23	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	689	1	5550	2	Y	-0-					1
04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	662	1	5804	2	Y	-0-					1
05	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	634	1	6070	2	Y	-0-					1
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	607	1	5881	2	Y	-0-					1
*07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	678	1	5802	2	Y	-0-					1
*08	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	709	1	6162	2	Y	-0-					1

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	335	1	2758	2	Y	91					98
							100	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	324	1	2596	2	Y	112	191	1			19
							123	9									
05	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	335	1	2681	2	Y	-0-					19
06	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	324	1	2524	2	Y	4					23
							4	9									
07	3007	X	2897	-0-	-110	-0-	335	1	2548	2	Y	13					36
							14	9									
08	2852	X	2812	-0-	-40	-0-	335	1	2396	2	Y	74	91	1			19
							81	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

03	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	898	1	3949	2	N	111	209	1			123
							122	9									
04	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	928	1	3922	2	N	65					188
							72	9									
05	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	933	1	3932	2	N	-0-					188
06	5040	X	4798	-0-	-242	-0-	916	1	3750	2	N	120	108	1			200
							132	9									
07	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	967	1	3931	2	N	-0-					200
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	979	1	3923	2	N	16	104	1			112
							18	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

03	5642	X	5481	-0-	-161	-0-	63	1	5418	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	48	1	5169	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5372	-0-	-270	-0-	65	1	5307	2	Y	-0-					-0-
06	5490	X	4191	-0-	-1299	-0-	322	1	3869	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4229	-0-	-1413	-0-	347	1	3882	2	Y	-0-					-0-
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	204	1	4352	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	335	1	6232	2	Y	-0-					124
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	324	1	6553	2	Y	-0-					124
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	335	1	6685	2	Y	15					139
							17	9									
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	324	1	6369	2	Y	31					170
							34	9									
07	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	335	1	6132	2	Y	36					206
							40	9									
08	5828	X	5454	-0-	-374	-0-	335	1	5106	2	Y	12					218
							13	9									

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	335	1	9960	2	Y	43					103
							47	9									
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	324	1	10074	2	Y	4					107
							4	9									
05	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	335	1	10349	2	Y	3					110
							3	9									
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	324	1	10584	2	Y	-0-					110
07	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	335	1	11306	2	Y	37					147
							41	9									
08	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	335	1	11326	2	Y	84					231
							92	9									

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	613	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	593	1	1479	2	Y	-0-					-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	578	1	1157	2	Y	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	546	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	588	1	1386	2	Y	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	647	1	1357	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6505	-0-	-1431	-0-	29	1	6476	2	Y	-0-					52
04	7110	X	6399	-0-	-711	-0-	28	1	6371	2	Y	-0-					52
05	7006	X	6602	-0-	-404	-0-	29	1	6548	2	Y	23					75
							25	9									
06	6570	X	6440	-0-	-130	-0-	28	1	6292	2	Y	109	127	1			57
							120	9									
07	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	29	1	6669	2	Y	-0-					57
08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	28	1	6364	2	Y	-0-					57

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	32	1	3985	2	Y	-0-					38
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	32	1	3929	2	Y	-0-					38
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	33	1	3908	2	Y	4					42
							4	9									
06	4260	X	3844	-0-	-416	-0-	32	1	3790	2	Y	20	23	1			39
							22	9									
07	4340	X	3770	-0-	-570	-0-	33	1	3737	2	Y	-0-					39
08	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	34	1	3922	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	994	1	7523	2	Y	-0-					45
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	998	1	10145	2	Y	3					48
							3	9									
05	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	928	1	11294	2	Y	-0-					48
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	881	1	7841	2	Y	-0-					48
07	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	873	1	8205	2	Y	-0-					48
08	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	854	1	8635	2	Y	-0-					48

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	940	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	829	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3529	-0-	-315	-0-	828	1	2701	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3739	-0-	-521	-0-	790	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3799	-0-	-603	-0-	819	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	821	1	3207	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

03	8649	X	6299	-0-	-2350	-0-	822	1	5477	2	N	-0-					1
04	8430	X	4865	-0-	-3565	-0-	724	1	4141	2	N	-0-					1
05	8711	X	4754	-0-	-3957	-0-	791	1	3963	2	N	-0-					1
06	8430	X	5488	-0-	-2942	-0-	800	1	4688	2	N	-0-					1
07	8246	X	5651	-0-	-2595	-0-	794	1	4857	2	N	-0-					1
08	6293	X	5449	-0-	-844	-0-	733	1	4716	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	735	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	680	1	4566	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	648	1	3612	2	N	-0-					-0-
07	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	761	1	9466	2	N	-0-					-0-
08	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	798	1	12241	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	495	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	468	1	3252	2	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3194	-0-	-681	-0-	496	1	2698	2	Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	497	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3062	-0-	-348	-0-	503	1	2559	2	Y	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	419	1	2995	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13671	X	13070	-0-	-601	-0-	13052	2	18	9	Y	16					220
04	13110	X	12687	-0-	-423	-0-	12645	2	42	9	Y	38	197	1			61
05	13454	X	13204	-0-	-250	-0-	13125	2	79	9	Y	72					133
06	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12701	2	37	9	Y	34					167
07	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13131	2	32	9	Y	29					196
08	13082	X	13077	-0-	-5	-0-	13064	2	13	9	Y	12					208

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	8956	2	34	9	Y	31	95	1			77
04	8970	X	8719	-0-	-251	-0-	8718	2	1	9	Y	1					78
05	9207	X	7866	-0-	-1341	-0-	7866	2			Y	-0-					78
06	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			Y	-0-					78
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8922	2	36	9	Y	33					111
08	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	8704	2	29	9	Y	26	95	1			42

POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6597	2	61	9	Y	55					228
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5956	2	22	9	Y	20	174	1			74
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					74
06	6780	X	5496	-0-	-1284	-0-	5493	2	3	9	Y	3					77
07	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	5591	2	8	9	Y	7					84
08	6262	X	5537	-0-	-725	-0-	5445	2	92	9	Y	84	123	1			45

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12591	-0-	-274	-0-	12591	2			Y	-0-					132
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			Y	-0-					132
05	12710	X	12281	-0-	-429	-0-	12281	2			Y	-0-					132
06	12300	X	11573	-0-	-727	-0-	11570	2	3	9	Y	3					135
07	12710	X	12130	-0-	-580	-0-	12130	2			Y	-0-					135
08	12617	X	12092	-0-	-525	-0-	12092	2			Y	-0-	47	1			88

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5697	-0-	-658	-0-	626	1	5071	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	4510	-0-	-1640	-0-	579	1	3931	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	4792	-0-	-1563	-0-	642	1	4150	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	3903	-0-	-2967	-0-	366	1	3537	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	4152	-0-	-2947	-0-	323	1	3829	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3714	-0-	-6	-0-	307	1	3407	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			Y	-0-					135
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					135
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	917	1	1213	2	Y	-0-					135
06	3000	N	6097	-0-	3097	3097	1042	1	5055	2	Y	-0-					135
07	3100	N	5353	-0-	2253	5350	1041	1	4312	2	Y	-0-					135
08	3100	N	946	-0-	-2154	3196	946	1			Y	-0-					135

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	1586	-0-	-1607	-0-	334	1	1252	2	Y	-0-					24
04	3090	X	1403	-0-	-1687	-0-	324	1	1079	2	Y	-0-					24
05	2232	X	1386	-0-	-846	-0-	335	1	1051	2	Y	-0-					24
06	1650	X	1370	-0-	-280	-0-	324	1	1046	2	Y	-0-					24
07	1581	X	1407	-0-	-174	-0-	335	1	1072	2	Y	-0-					24
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	335	1	1211	2	Y	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	523	1	1673	2	N	-0-					17
04	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	520	1	1894	2	N	16	11	1			22
							18	9									
05	2821	X	2259	-0-	-562	-0-	528	1	1731	2	N	-0-					22
06	2130	X	2031	-0-	-99	-0-	488	1	1536	2	N	6					28
							7	9									
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	534	1	2053	2	N	-0-	11	1			17
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	475	1	1928	2	N	-0-					17

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6910	-0-	-251	-0-	6910	2			Y	-0-					44
04	6900	X	6688	-0-	-212	-0-	6688	2			Y	-0-					44
05	7192	X	6586	-0-	-606	-0-	6586	2			Y	-0-					44
06	6960	X	6256	-0-	-704	-0-	6256	2			Y	-0-					44
07	7192	X	6340	-0-	-852	-0-	6337	2	3	9	Y	3					47
08	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6625	2	40	9	Y	36					83

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	1			Y	-0-					32
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	1			Y	-0-					32
05	837	N	799	-0-	-38	-0-	785	1	14	9	Y	13					45
06	780	N	599	-0-	-181	-0-	593	1	6	9	Y	5					50
07	837	N	632	-0-	-205	-0-	632	1			Y	-0-					50
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			Y	-0-					50

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	535	1	3313	2	Y	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	541	1	3409	2	Y	-0-					-0-
05	3410	X	3256	-0-	-154	-0-	554	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	529	1	2772	2	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2778	-0-	-446	-0-	533	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	499	1	1834	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9801	-0-	-615	-0-	9745	2	56	9	Y	51					95
04	10080	X	9807	-0-	-273	-0-	9750	2	57	9	Y	52					147
05	10385	X	9951	-0-	-434	-0-	9951	2			Y	-0-					147
06	9690	X	9465	-0-	-225	-0-	9465	2			Y	-0-					147
07	10013	X	9782	-0-	-231	-0-	9782	2			Y	-0-					147
08	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9786	2	88	9	Y	80	187	1			40

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7098	2	36	9	Y	33					199
04	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	6352	2	28	9	Y	25	161	1			63
05	7316	X	7308	-0-	-8	-0-	7308	2			Y	-0-					63
06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	6920	2			Y	-0-					63
07	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			Y	-0-					63
08	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3446	-0-	-2165	-0-	323	1	3123	2	N	-0-					99
04	4740	X	2188	-0-	-2552	-0-	328	1	1848	2	N	11	42	1			68
							12	9									
05	4898	X	4806	-0-	-92	-0-	445	1	4361	2	N	-0-					68
06	4740	X	4690	-0-	-50	-0-	353	1	4333	2	N	4					72
							4	9									
07	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	388	1	4473	2	N	1	14	1			59
							1	9									
08	4805	X	4650	-0-	-155	-0-	354	1	4295	2	N	1					60
							1	9									

WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4694	-0-	-1196	-0-	489	1	4205	2	N	-0-					98
04	5070	X	4733	-0-	-337	-0-	438	1	4284	2	N	10	42	1			66
							11	9									
05	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	435	1	4551	2	N	-0-					66
06	5070	X	4646	-0-	-424	-0-	420	1	4222	2	N	4					70
							4	9									
07	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	498	1	4725	2	N	1	14	1			57
							1	9									
08	4991	X	4711	-0-	-280	-0-	578	1	4132	2	N	1					58
							1	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	334	1	5763	2	N	-0-					1
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	340	1	5750	2	N	-0-					1
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	345	1	5157	2	N	-0-					1
06	5940	X	5928	-0-	-12	-0-	320	1	5608	2	N	-0-					1
07	6138	X	5691	-0-	-447	-0-	323	1	5368	2	N	-0-					1
08	6138	X	5489	-0-	-649	-0-	334	1	5155	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	78	1	444	2	Y	20					66
							22	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	83	1	429	2	Y	14	50	1			30
							15	9									
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	82	1	450	2	Y	19					49
							21	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	81	1	468	2	Y	7					56
							8	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	84	1	476	2	Y	10					66
							11	9									
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	58	1	312	2	Y	5					71
							6	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4915	-0-	-1347	-0-	274	1	4641	2	N	-0-					1
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	292	1	5879	2	N	-0-					1
05	5084	X	4433	-0-	-651	-0-	281	1	4152	2	N	-0-					1
06	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	294	1	4897	2	N	-0-					1
07	6386	X	5000	-0-	-1386	-0-	295	1	4705	2	N	-0-					1
08	6386	X	4742	-0-	-1644	-0-	302	1	4440	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	5364	2			Y	-0-					120
04	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	5186	2			Y	-0-					120
05	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					120
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			Y	-0-					120
07	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5321	2			Y	-0-					120
08	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			Y	-0-					120

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6738	-0-	-1539	-0-	325	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6183	-0-	-1827	-0-	315	1	5868	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7418	-0-	-239	-0-	317	1	7101	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6817	-0-	-23	-0-	317	1	6500	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6889	-0-	-179	-0-	326	1	6563	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	6759	-0-	-650	-0-	328	1	6431	2	N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4719	-0-	-644	-0-	1001	1	3667	2	Y	46					122
							51	9									
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	961	1	4770	2	Y	28	110	1			40
							31	9									
05	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	997	1	5445	2	Y	44					84
							48	9									
06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	963	1	5599	2	Y	14					98
							15	9									
07	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	995	1	5674	2	Y	23					121
							25	9									
08	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	1021	1	5504	2	Y	11					132
							12	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10158	-0-	-599	-0-	1373	1	8785	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10042	-0-	-368	-0-	1220	1	8822	2	Y	-0-					-0-
05	10757	X	9819	-0-	-938	-0-	1074	1	8745	2	Y	-0-					-0-
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	1058	1	8989	2	Y	-0-					-0-
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1082	1	7759	2	Y	-0-					-0-
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	1124	1	8403	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	414	1	5982	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5968	-0-	-182	-0-	435	1	5533	2	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5268	-0-	-1087	-0-	391	1	4877	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5464	-0-	-176	-0-	376	1	5088	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	5096	-0-	-732	-0-	414	1	4682	2	Y	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	415	1	4358	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7792	-0-	-578	-0-	7774	2	18	9	Y	16					374
04	8100	X	7250	-0-	-850	-0-	7237	2	13	9	Y	12	163	1			223
05	8277	X	7030	-0-	-1247	-0-	7019	2	11	9	Y	10					233
06	7140	X	6496	-0-	-644	-0-	6496	2			Y	-0-					233
*07	7378	X	6907	-0-	-471	-0-	6893	2	14	9	Y	13	189	1			57
08	7378	X	6622	-0-	-756	-0-	6601	2	21	9	Y	19					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7622	-0-	-531	-0-	992	1	6630	2	N	-0-					1
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	922	1	7441	2	N	-0-					1
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	949	1	8150	2	N	-0-					1
06	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	932	1	7830	2	N	-0-					1
07	8649	X	8338	-0-	-311	-0-	986	1	7352	2	N	-0-					1
08	9114	X	8118	-0-	-996	-0-	960	1	7158	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	370	1	3313	2	Y	-0-					144
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	356	1	3031	2	Y	-0-					144
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	376	1	3167	2	Y	-0-					144
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	365	1	3034	2	Y	-0-					144
07	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	389	1	2860	2	Y	177	81	1			240
							195	9									
08	3472	X	2201	-0-	-1271	-0-	338	1	1863	2	Y	-0-					240

SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	357	1	3597	2	Y	-0-					2
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	358	1	3308	2	Y	-0-					2
05	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	372	1	3400	2	Y	-0-					2
06	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	356	1	3216	2	Y	-0-					2
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	362	1	3163	2	Y	-0-	1	1			1
08	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	374	1	3409	2	Y	-0-					1

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5441	-0-	-1813	-0-	250	1	5191	2	Y	-0-					22
04	6900	X	5828	-0-	-1072	-0-	260	1	5568	2	Y	-0-					22
05	6851	X	3528	-0-	-3323	-0-	211	1	3317	2	Y	-0-					22
06	5340	X	3288	-0-	-2052	-0-	258	1	3030	2	Y	-0-					22
07	5518	X	4409	-0-	-1109	-0-	282	1	4102	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	290	1	4466	2	Y	27					34
							30	9									

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3168	-0-	68	68	266	1	2902	2	Y	-0-					22
04	3000	N	3336	-0-	336	404	270	1	3066	2	Y	-0-					22
05	3100	N	3998	-0-	898	1302	287	1	3711	2	Y	-0-					22
06	5202	X	3900	-0-	-1302	-0-	284	1	3616	2	Y	-0-					22
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	287	1	2748	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	260	1	3198	2	Y	27					34
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		4141	-0-	4141	4147	329	1	3812	2	Y	-0-					22
04	T. A.		4301	-0-	4301	8448	314	1	3987	2	Y	-0-					22
05	T. A.		4663	-0-	4663	13111	336	1	4327	2	Y	-0-					22
06	17504	X	4393	-0-	-13111	-0-	310	1	4083	2	Y	-0-					22
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	310	1	4820	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	302	1	4778	2	Y	27					34
							30	9									

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5508	-0-	-1653	-0-	334	1	5174	2	Y	-0-					22
04	6930	X	4802	-0-	-2128	-0-	311	1	4491	2	Y	-0-					22
05	6696	X	5120	-0-	-1576	-0-	333	1	4787	2	Y	-0-					22
06	6480	X	5520	-0-	-960	-0-	344	1	5176	2	Y	-0-					22
07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	341	1	5424	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	330	1	4986	2	Y	27					34
							30	9									

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	6175	-0-	-2412	-0-	315	1	5860	2	Y	-0-					22
04	8250	X	4926	-0-	-3324	-0-	301	1	4625	2	Y	-0-					22
05	8463	X	4989	-0-	-3474	-0-	313	1	4676	2	Y	-0-					22
06	7590	X	4505	-0-	-3085	-0-	287	1	4218	2	Y	-0-					22
07	7843	X	4285	-0-	-3558	-0-	334	1	3926	2	Y	23	38	1			7
							25	9									
08	4495	X	4282	-0-	-213	-0-	319	1	3933	2	Y	27					34
							30	9									

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					13
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			Y	-0-					13
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			Y	-0-					13
06	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			Y	-0-					13
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			Y	-0-					13
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	194	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3224	-0-	-1186	-0-	189	1	3035	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	3514	-0-	-733	-0-	190	1	3324	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3322	-0-	-278	-0-	190	1	3132	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	195	1	3237	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	196	1	3183	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	96	1	3683	2	Y	-0-					59
04	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	95	1	3677	2	Y	-0-					59
05	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	100	1	3735	2	Y	31					90
							34	9									
06	3810	X	3739	-0-	-71	-0-	93	1	3646	2	Y	-0-					90
07	3937	X	3908	-0-	-29	-0-	100	1	3808	2	Y	-0-					90
08	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	99	1	3739	2	Y	-0-					90

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6082	-0-	-1358	-0-	303	1	5779	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5766	-0-	-1434	-0-	294	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6719	-0-	-225	-0-	296	1	6423	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6064	-0-	-176	-0-	296	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	6417	X	6202	-0-	-215	-0-	304	1	5898	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6133	-0-	-594	-0-	306	1	5827	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5643	-0-	-1239	-0-	266	1	5377	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5331	-0-	-1329	-0-	259	1	5072	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6275	-0-	-142	-0-	261	1	6014	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5656	-0-	-44	-0-	261	1	5395	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	5784	-0-	-106	-0-	268	1	5516	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5671	-0-	-591	-0-	269	1	5402	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1884	-0-	-1681	-0-	479	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	422	-0-	-3028	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	4123	X	1816	-0-	-2307	-0-	419	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3823	-0-	-167	-0-	419	1	3404	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	401	1	3069	2	N	-0-					-0-
08	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	414	1	2947	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4886	-0-	-105	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
07	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			Y	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-
05	5394	X	4928	-0-	-466	-0-	4928	2			Y	-0-					-0-
06	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	363	1	6411	2	N	-0-					137
04	7740	X	7324	-0-	-416	-0-	339	1	6985	2	N	-0-					137
05	7998	X	7673	-0-	-325	-0-	383	1	7290	2	N	-0-					137
06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	350	1	7128	2	N	5					142
							6	9									
07	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	353	1	7226	2	N	2					144
							2	9									
08	7688	X	7672	-0-	-16	-0-	352	1	7309	2	N	10					154
							11	9									

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1664	-0-	-1901	-0-	354	1	1310	2	N	-0-					131
04	3360	X	2536	-0-	-824	-0-	422	1	2114	2	N	-0-					131
05	3472	X	1249	-0-	-2223	-0-	307	1	942	2	N	-0-					131
06	2820	X	2057	-0-	-763	-0-	370	1	1687	2	N	-0-					131
07	2883	X	2182	-0-	-701	-0-	379	1	1803	2	N	-0-					131
08	2635	X	1893	-0-	-742	-0-	380	1	1513	2	N	-0-					131

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	252	1	4789	2	N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	227	1	4703	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4218	-0-	-711	-0-	287	1	3931	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4759	-0-	-41	-0-	274	1	4485	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4332	-0-	-628	-0-	299	1	4033	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4446	-0-	-514	-0-	282	1	4164	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	728	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	784	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	776	1	3962	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	715	1	3921	2	N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	727	1	4025	2	N	-0-					-0-
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	718	1	4188	2	N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3559	-0-	-688	-0-	443	1	3042	2	N	67					160
							74	9									
04	3810	X	1105	-0-	-2705	-0-	401	1	562	2	N	129	191	1			98
							142	9									
05	3937	X	2340	-0-	-1597	-0-	423	1	1895	2	N	20					118
							22	9									
06	3810	X	3301	-0-	-509	-0-	413	1	2629	2	N	235	197	1			156
							259	9									
07	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	518	1	2227	2	N	134	189	1			101
							147	9									
08	3565	X	2149	-0-	-1416	-0-	420	1	1707	2	N	20					121
							22	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	651	1	13731	2	N	44	192	1			87
							48	9									
04	13680	X	12940	-0-	-740	-0-	592	1	12312	2	N	33					120
							36	9									
05	14136	X	13682	-0-	-454	-0-	682	1	12960	2	N	36					156
							40	9									
06	13950	X	13111	-0-	-839	-0-	611	1	12466	2	N	31					187
							34	9									
07	14415	X	13901	-0-	-514	-0-	646	1	13218	2	N	34					221
							37	9									
08	14415	X	14330	-0-	-85	-0-	656	1	13643	2	N	28	190	1			59
							31	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9205	-0-	-219	-0-	9205	2			Y	-0-					9
04	9120	X	8645	-0-	-475	-0-	8645	2			Y	-0-					9
05	9424	X	8579	-0-	-845	-0-	8579	2			Y	-0-					9
06	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			Y	-0-					9
07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	2			Y	-0-					9
08	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			Y	-0-					45
04	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5382	2			Y	-0-					45
05	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5426	2			Y	-0-					45
06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			Y	-0-					45
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					45
08	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	6051	2			Y	-0-					45

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3007	-0-	-1240	-0-	56 21	1 9	2930	2	Y	19					69
04	4110	X	2223	-0-	-1887	-0-	56 17	1 9	2150	2	Y	15	55	1			29
05	4247	X	2154	-0-	-2093	-0-	59 15	1 9	2080	2	Y	14					43
06	3480	X	1602	-0-	-1878	-0-	51 11	1 9	1540	2	Y	10					53
07	3193	X	1609	-0-	-1584	-0-	47 11	1 9	1551	2	Y	10					63
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	55 6	1 9	2288	2	Y	5	45	1			23

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	89 22	1 9	8314	2	Y	20					73
04	8100	X	7255	-0-	-845	-0-	76 18	1 9	7161	2	Y	16	58	1			31
05	8680	X	6684	-0-	-1996	-0-	74 15	1 9	6595	2	Y	14					45
06	8490	X	6300	-0-	-2190	-0-	72 13	1 9	6215	2	Y	12					57
07	8773	X	6334	-0-	-2439	-0-	79 11	1 9	6244	2	Y	10					67
08	6851	X	5980	-0-	-871	-0-	84 6	1 9	5890	2	Y	5	47	1			25

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	100	1	5681	2	N	-0-					79
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	98	1	5568	2	N	-0-					79
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	106	1	5785	2	N	-0-					79
06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	99	1	5397	2	N	-0-					79
07	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	105	1	5533	2	N	-0-					79
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	99	1	5640	2	N	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	436	1	5477	2	Y	-0-					179
04	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	432	1	5045	2	Y	-0-					179
05	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	435	1	5368	2	Y	-0-					179
06	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	419	1	5154	2	Y	-0-					179
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	430	1	5172	2	Y	222	101	1			300
							244	9									
08	5673	X	5565	-0-	-108	-0-	456	1	5109	2	Y	-0-					300

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			Y	-0-					6
04	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6666	2			Y	-0-					6
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			Y	-0-					6
06	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					6
07	6882	X	6659	-0-	-223	-0-	6659	2			Y	-0-					6
08	6634	X	5891	-0-	-743	-0-	5891	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	6610	2	43	9	Y	39					225
04	6720	X	6370	-0-	-350	-0-	6327	2	43	9	Y	39					264
05	6944	X	6666	-0-	-278	-0-	6632	2	34	9	Y	31					295
06	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	6390	2	30	9	Y	27					322
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6627	2	22	9	Y	20					342
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6919	2	7	9	Y	6	180	1			168

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9976	2	131	9	Y	119	193	1			307
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9767	2	111	9	Y	101	186	1			222
05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10265	2	108	9	Y	98					320
06	10080	X	9764	-0-	-316	-0-	9657	2	107	9	Y	97	212	1			205
07	10199	X	10154	-0-	-45	-0-	10057	2	97	9	Y	88					293
08	10385	X	10359	-0-	-26	-0-	10276	2	83	9	Y	75					368

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5648	-0-	-1762	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6715	-0-	-942	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6240	-0-	-1170	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
08	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4201	-0-	-821	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4028	-0-	-2032	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4097	-0-	-2165	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	3621	-0-	-2439	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3644	-0-	-851	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	1481	-0-	-2735	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					5
04	6450	X	5132	-0-	-1318	-0-	5132	2			Y	-0-					5
05	6665	X	5015	-0-	-1650	-0-	5015	2			Y	-0-					5
06	6480	X	4395	-0-	-2085	-0-	4395	2			Y	-0-					5
07	6665	X	4483	-0-	-2182	-0-	4483	2			Y	-0-					5
08	4526	X	4400	-0-	-126	-0-	4400	2			Y	-0-					5

ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	335	1	6591	2	Y	44					208
							48	9									
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	324	1	6682	2	Y	91					299
							100	9									
05	6975	X	6957	-0-	-18	-0-	335	1	6622	2	Y	-0-	194	1			105
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	324	1	6445	2	Y	4					109
							4	9									
07	7347	X	6589	-0-	-758	-0-	335	1	6180	2	Y	67					176
							74	9									
08	5921	X	5806	-0-	-115	-0-	335	1	5451	2	Y	18					194
							20	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

03	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			Y	-0-					9
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			Y	-0-					9
05	9424	X	9398	-0-	-26	-0-	9398	2			Y	-0-					9
06	9510	X	8969	-0-	-541	-0-	8969	2			Y	-0-					9
07	9827	X	8985	-0-	-842	-0-	8985	2			Y	-0-					9
08	8897	X	7984	-0-	-913	-0-	7984	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

03	9052	X	8545	-0-	-507	-0-	8545	2			Y	-0-					6
04	8760	X	8278	-0-	-482	-0-	8278	2			Y	-0-					6
05	9052	X	8372	-0-	-680	-0-	8372	2			Y	-0-					6
06	8460	X	8318	-0-	-142	-0-	8318	2			Y	-0-					6
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			Y	-0-					6
08	8556	X	8043	-0-	-513	-0-	8043	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

03	10292	X	7656	-0-	-2636	-0-	7656	2			Y	-0-					76
04	8850	X	7454	-0-	-1396	-0-	7454	2			Y	-0-					76
05	8184	X	7763	-0-	-421	-0-	7763	2			Y	-0-					76
06	7560	X	7537	-0-	-23	-0-	7537	2			Y	-0-					76
07	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	7895	2			Y	-0-					76
08	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2			Y	-0-					9
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3114	2			Y	-0-					9
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2			Y	-0-					9
06	3270	X	3121	-0-	-149	-0-	3121	2			Y	-0-					9
07	3379	X	3151	-0-	-228	-0-	3151	2			Y	-0-					9
08	3224	X	3090	-0-	-134	-0-	3090	2			Y	-0-					9

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					15
04	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	4047	2			Y	-0-					15
05	4495	X	4278	-0-	-217	-0-	4278	2			Y	-0-					15
06	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2			Y	-0-					15
07	4495	X	4170	-0-	-325	-0-	4170	2			Y	-0-					15
08	4433	X	4076	-0-	-357	-0-	4076	2			Y	-0-					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					13
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2			Y	-0-					13
05	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3626	2			Y	-0-					13
06	3540	X	3367	-0-	-173	-0-	3367	2			Y	-0-					13
07	3658	X	3485	-0-	-173	-0-	3485	2			Y	-0-					13
08	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					13
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					13
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			Y	-0-					13
06	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	2403	2			Y	-0-					13
07	3038	X	2442	-0-	-596	-0-	2442	2			Y	-0-					13
08	3038	X	469	-0-	-2569	-0-	469	2			Y	-0-					13

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6100	-0-	-1247	-0-	362	1	5736	2	N	2					275
							2	9									
04	6930	X	5970	-0-	-960	-0-	396	1	5562	2	N	11					286
							12	9									
05	7161	X	5582	-0-	-1579	-0-	541	1	5034	2	N	6					292
							7	9									
06	6810	X	5301	-0-	-1509	-0-	502	1	4799	2	N	-0-					292
07	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	439	1	6346	2	N	3					295
							3	9									
08	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	442	1	6974	2	N	13					308
							14	9									

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2			Y	-0-					-0-
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
05	6076	X	5303	-0-	-773	-0-	5303	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	3961	-0-	-1349	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	2694	-0-	-2793	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5208	-0-	-672	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5533	-0-	-543	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	4960	-0-	-920	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5460	-0-	-151	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7655	-0-	-64	-0-	7574	2	81	9	Y	74	71	1			166
04	7710	X	7687	-0-	-23	-0-	7650	2	37	9	Y	34	70	1			130
05	7967	X	6273	-0-	-1694	-0-	6216	2	57	9	Y	52	70	1			112
06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8591	2	7	9	Y	6					118
07	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8746	2	36	9	Y	33					151
08	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8100	2	24	9	Y	22	68	1			105

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					13
04	1740	X	830	-0-	-910	-0-	830	2			Y	-0-					13
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					13
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-					13
07	2387	X	47	-0-	-2340	-0-	47	2			Y	-0-					13
08	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5236	-0-	-902	-0-	500	1	4722	2	Y	13	13	1			67
							14	9									
04	5580	X	2658	-0-	-2922	-0-	484	1	2166	2	Y	7	13	1			61
							8	9									
05	4836	X	926	-0-	-3910	-0-	500	1	416	2	Y	9	13	1			57
							10	9									
06	3420	X	512	-0-	-2908	-0-	484	1	27	2	Y	1					58
							1	9									
07	3534	X	1251	-0-	-2283	-0-	500	1	744	2	Y	6					64
							7	9									
08	2294	X	2203	-0-	-91	-0-	500	1	1699	2	Y	4	12	1			56
							4	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9454	-0-	-652	-0-	9413	2	41	9	Y	37	35	1			127
04	9780	X	9230	-0-	-550	-0-	9211	2	19	9	Y	17	35	1			109
05	9889	X	9265	-0-	-624	-0-	9236	2	29	9	Y	26	35	1			100
06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9343	2	3	9	Y	3					103
07	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9798	2	18	9	Y	16					119
08	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9683	2	12	9	Y	11	34	1			96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	34	1	3222	2	Y	24					87
							26	9									
04	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	33	1	3090	2	Y	20	70	1			37
							22	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	35	1	3253	2	Y	17					54
							19	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	36	1	3226	2	Y	14					68
							15	9									
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	39	1	3482	2	Y	12					80
							13	9									
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	37	1	3329	2	Y	6	57	1			29
							7	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	9943	-0-	-3263	-0-	730	1	9204	2	N	8					273
							9	9									
04	12780	X	9771	-0-	-3009	-0-	751	1	9011	2	N	8					281
							9	9									
05	12896	X	9842	-0-	-3054	-0-	750	1	9077	2	N	14					295
							15	9									
06	12390	X	9043	-0-	-3347	-0-	768	1	8268	2	N	6					301
							7	9									
07	12183	X	10879	-0-	-1304	-0-	759	1	10102	2	N	16					317
							18	9									
08	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	838	1	11265	2	N	25					342
							28	9									

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	518	1	9307	2	N	14					369
							15	9									
04	8820	X	8524	-0-	-296	-0-	444	1	8071	2	N	8					377
							9	9									
05	9021	X	8935	-0-	-86	-0-	455	1	8477	2	N	3					380
							3	9									
06	9450	X	8671	-0-	-779	-0-	433	1	8229	2	N	8					388
							9	9									
07	9765	X	8845	-0-	-920	-0-	484	1	8349	2	N	11					399
							12	9									
08	9765	X	8217	-0-	-1548	-0-	453	1	7509	2	N	232	184	1			447
							255	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	74	71	1			162
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	34	70	1			126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	52	70	1			108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	6					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	33					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	22	68	1			101

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	527	1	6503	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6580	-0-	-170	-0-	478	1	6102	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	6782	-0-	-627	-0-	467	1	6315	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6215	-0-	-955	-0-	490	1	5725	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6576	-0-	-833	-0-	525	1	6051	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6516	-0-	-521	-0-	518	1	5998	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6132	-0-	-1432	-0-	381	1	5751	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5958	-0-	-192	-0-	379	1	5579	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6244	-0-	-235	-0-	325	1	5919	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	6089	-0-	-181	-0-	329	1	5760	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6442	-0-	-37	-0-	327	1	6115	2	N	-0-					-0-
08	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	340	1	6149	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

03	11594	X	10797	-0-	-797	-0-	948	1	9849	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9785	-0-	-775	-0-	903	1	8882	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9639	-0-	-1273	-0-	924	1	8715	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	8367	-0-	-2073	-0-	961	1	7406	2	N	-0-					-0-
07	10788	X	7470	-0-	-3318	-0-	1059	1	6411	2	N	-0-					-0-
08	10788	X	10787	-0-	-1	-0-	1062	1	9725	2	N	-0-					-0-

CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

03	7161	X	5503	-0-	-1658	-0-	562	1	4941	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5489	-0-	-1411	-0-	523	1	4966	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5728	-0-	-534	-0-	595	1	5133	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5251	-0-	-509	-0-	545	1	4706	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4791	-0-	-1099	-0-	555	1	4236	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5166	-0-	-569	-0-	516	1	4650	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

03	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	935	1	12198	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13173	-0-	-207	-0-	926	1	12247	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13324	-0-	-502	-0-	953	1	12371	2	N	-0-					-0-
06	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	870	1	13015	2	N	-0-					-0-
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	921	1	13807	2	N	-0-					-0-
08	14222	X	14222	-0-	-0-	-0-	925	1	13297	2	N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

03	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	405	1	3135	2	N	-0-					168
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	372	1	3011	2	N	-0-					168
05	3565	X	3503	-0-	-62	-0-	386	1	3117	2	N	-0-					168
06	3420	X	3390	-0-	-30	-0-	378	1	3012	2	N	-0-					168
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	388	1	3100	2	N	270	157	1			281
							297	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	401	1	3237	2	N	-0-					281

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	517	1	5713	2	Y	-0-					30
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	231	1	4827	2	Y	-0-					30
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	298	1	5317	2	Y	-0-					30
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	341	1	6043	2	Y	-0-					30
07	6510	X	4616	-0-	-1894	-0-	300	1	4316	2	Y	-0-					30
08	3937	X	2584	-0-	-1353	-0-	201	1	2383	2	Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	1			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	1			N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8544	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8164	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	8215	X	8088	-0-	-127	-0-	8063	2	25	9	Y	23					107
06	7560	X	7119	-0-	-441	-0-	7119	2			Y	-0-					107
*07	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	7777	2			Y	-0-	49	1			58
*08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-					58

HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7119	-0-	-693	-0-	7076	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7846	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8014	2	25	9	Y	23					107
06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			Y	-0-					107
*07	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			Y	-0-	49	1			58
*08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			Y	-0-					58

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	10065	-0-	-723	-0-	724	1	9341	2	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	818	1	8744	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7775	-0-	-1928	-0-	700	1	7075	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8757	-0-	-993	-0-	757	1	8000	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	8507	-0-	-1568	-0-	735	1	7772	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	8093	-0-	-1982	-0-	739	1	7354	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10310	-0-	-695	-0-	76	1	10234	2	Y	-0-					54
04	10650	X	9370	-0-	-1280	-0-	71	1	9222	2	Y	70					124
							77	9									
05	11005	X	9408	-0-	-1597	-0-	74	1	9238	2	Y	87					211
							96	9									
06	9900	X	7901	-0-	-1999	-0-	7893	2	8	9	Y	7	175	1			43
07	10230	X	7681	-0-	-2549	-0-	7681	2			Y	-0-					43
08	9889	X	9710	-0-	-179	-0-	9710	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6609	-0-	-1451	-0-	658	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6961	-0-	-839	-0-	553	1	6408	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6865	-0-	-1195	-0-	674	1	6191	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6729	-0-	-381	-0-	577	1	6152	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6446	-0-	-746	-0-	590	1	5856	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6709	-0-	-483	-0-	604	1	6105	2	N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	671	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	608	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	3633	-0-	-2133	-0-	673	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5242	-0-	-278	-0-	647	1	4595	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4747	-0-	-957	-0-	630	1	4117	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	3683	-0-	-1680	-0-	605	1	3078	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	68	1	9220	2	Y	52					133
							57	9									
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	66	1	8459	2	Y	79	159	1			53
							87	9									
05	9362	X	8715	-0-	-647	-0-	69	1	8589	2	Y	52					105
							57	9									
06	8550	X	7972	-0-	-578	-0-	7953	2	19	9	Y	17	80	1			42
07	8835	X	8440	-0-	-395	-0-	8440	2			Y	-0-					42
08	8773	X	6909	-0-	-1864	-0-	6909	2			Y	-0-					42

M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	877	1	4660	2	Y	41					476
							45	9									
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	849	1	4921	2	Y	-0-					476
05	5797	X	5675	-0-	-122	-0-	877	1	4783	2	Y	14					490
							15	9									
06	6210	X	5233	-0-	-977	-0-	849	1	4384	2	Y	-0-					490
07	5952	X	5516	-0-	-436	-0-	877	1	4615	2	Y	22					512
							24	9									
*08	5859	X	5456	-0-	-403	-0-	877	1	4579	2	Y	-0-	221	1			291

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6535	-0-	-1339	-0-	728	1	5784	2	Y	21					243
							23	9									
04	7620	X	6402	-0-	-1218	-0-	688	1	5699	2	Y	14					257
							15	9									
05	7502	X	6490	-0-	-1012	-0-	730	1	5746	2	Y	13					270
							14	9									
06	7170	X	4053	-0-	-3117	-0-	536	1	3497	2	Y	18	132	1			156
							20	9									
07	7130	X	5122	-0-	-2008	-0-	587	1	4535	2	Y	-0-					156
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	626	1	5484	2	Y	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	4721	-0-	-1510	-0-	572	1	4128	2	Y	19					314
							21	9									
04	6030	X	5123	-0-	-907	-0-	572	1	4548	2	Y	3					317
							3	9									
05	6200	X	4634	-0-	-1566	-0-	591	1	4036	2	Y	6					323
							7	9									
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	633	1	4376	2	Y	8	59	1			272
							9	9									
07	5301	X	5187	-0-	-114	-0-	653	1	4522	2	Y	11					283
							12	9									
08	5301	X	4952	-0-	-349	-0-	629	1	4323	2	Y	-0-					283

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	381	1	3625	2	Y	-0-					243
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	370	1	3684	2	Y	3					246
							3	9									
05	4216	X	4113	-0-	-103	-0-	389	1	3721	2	Y	3					249
							3	9									
06	3900	X	3835	-0-	-65	-0-	381	1	3454	2	Y	-0-					249
07	4185	X	3969	-0-	-216	-0-	380	1	3468	2	Y	110	175	1			184
							121	9									
08	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	393	1	3553	2	Y	-0-					184

M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	12023	-0-	-1369	-0-	940	1	11041	2	Y	38					400
							42	9									
04	12960	X	11940	-0-	-1020	-0-	898	1	11033	2	Y	8					408
							9	9									
05	12524	X	12321	-0-	-203	-0-	923	1	11364	2	Y	31					439
							34	9									
06	12120	X	11772	-0-	-348	-0-	925	1	10828	2	Y	17	178	1			278
							19	9									
07	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	948	1	11559	2	Y	66					344
							73	9									
08	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	947	1	11480	2	Y	-0-					344

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	13189	-0-	-1970	-0-	13189	2			Y	-0-	1	1			1
04	14040	X	12811	-0-	-1229	-0-	12810	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	13795	X	13074	-0-	-721	-0-	13074	2			Y	-0-					1
06	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	2			Y	-0-					1
*07	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	12985	2			Y	-0-					-0-

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	10599	-0-	-1770	-0-	817	1	9782	2	Y	-0-					68
04	11970	X	11482	-0-	-488	-0-	791	1	10691	2	Y	-0-					68
05	12152	X	12127	-0-	-25	-0-	817	1	11310	2	Y	-0-					68
06	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	791	1	11146	2	Y	-0-					68
07	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	817	1	11771	2	Y	-0-					68
08	11656	X	11389	-0-	-267	-0-	817	1	10572	2	Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	244	1	9698	2	Y	52					172
							57	9									
04	9630	X	8441	-0-	-1189	-0-	227	1	8130	2	Y	76	173	1			75
							84	9									
05	10075	X	8037	-0-	-2038	-0-	242	1	7756	2	Y	35					110
							39	9									
06	9750	X	7978	-0-	-1772	-0-	166	1	7792	2	Y	18	76	1			52
							20	9									
07	10075	X	9239	-0-	-836	-0-	172	1	9067	2	Y	-0-					52
08	9455	X	9154	-0-	-301	-0-	171	1	8983	2	Y	-0-					52

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	234	1	7118	2	Y	-0-					158
04	9510	X	8642	-0-	-868	-0-	229	1	8360	2	Y	48	186	1			20
							53	9									
05	9455	X	7798	-0-	-1657	-0-	233	1	7526	2	Y	35					55
							39	9									
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	158	1	7358	2	Y	17	70	1			2
							19	9									
07	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	163	1	8575	2	Y	-0-					2
08	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	163	1	8560	2	Y	-0-					2

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			Y	-0-					2
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					2
05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-					2
06	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			Y	-0-					2
07	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			Y	-0-					2
08	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	3114	-0-	-3210	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					13
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	517	1	10775	2	Y	-0-					13
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	428	1	7640	2	Y	-0-					13
06	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	409	1	7245	2	Y	-0-					13
07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	473	1	6813	2	Y	-0-					13
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	574	1	6784	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			Y	-0-					2
04	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	6485	2			Y	-0-					2
05	7006	X	6954	-0-	-52	-0-	6954	2			Y	-0-					2
06	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					2
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			Y	-0-					2
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6818	-0-	-1490	-0-	6775	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	7530	X	6269	-0-	-1261	-0-	6221	2	48	9	Y	44	62	1			84
05	7409	X	5098	-0-	-2311	-0-	5073	2	25	9	Y	23					107
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			Y	-0-					107
*07	5053	X	3374	-0-	-1679	-0-	3374	2			Y	-0-	49	1			58
*08	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	488	1	8780	2	N	-0-					258
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	460	1	8349	2	N	-0-					258
05	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	461	1	8589	2	N	-0-					258
06	8970	X	8729	-0-	-241	-0-	437	1	8292	2	N	-0-					258
07	9269	X	8844	-0-	-425	-0-	485	1	8359	2	N	-0-					258
08	9269	X	9048	-0-	-221	-0-	514	1	8534	2	N	-0-					258

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8685	-0-	-57	-0-	458	1	8227	2	N	-0-					439
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	460	1	8360	2	N	-0-					439
05	8525	X	7940	-0-	-585	-0-	405	1	7535	2	N	-0-					439
06	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	378	1	7174	2	N	-0-					439
07	8928	X	7714	-0-	-1214	-0-	423	1	7291	2	N	-0-					439
08	8928	X	7612	-0-	-1316	-0-	433	1	7179	2	N	-0-					439

M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	472	1	6038	2	Y	-0-					101
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	444	1	5972	2	Y	14					115
							15	9									
05	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	458	1	6190	2	Y	3					118
							3	9									
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	387	1	6045	2	Y	17					135
							19	9									
07	6634	X	6542	-0-	-92	-0-	407	1	6104	2	Y	28					163
							31	9									
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	458	1	6414	2	Y	5					168
							6	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	633	1	5981	2	Y	19					314
							21	9									
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	614	1	5931	2	Y	17					331
							19	9									
05	6758	X	6510	-0-	-248	-0-	628	1	5868	2	Y	13					344
							14	9									
06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	662	1	5983	2	Y	14					358
							15	9									
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	657	1	6069	2	Y	121	186	1			293
							133	9									
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	650	1	5863	2	Y	14					307
							15	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	178	1	2557	2	Y	25					206
							28	9									
04	3000	N	3117	-0-	117	117	172	1	2917	2	Y	25					231
							28	9									
05	3051	N	2934	-0-	-117	-0-	172	1	2740	2	Y	20					251
							22	9									
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	170	1	2533	2	Y	17					268
							19	9									
07	3038	X	2660	-0-	-378	-0-	170	1	2478	2	Y	11					279
							12	9									
08	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	166	1	2536	2	Y	5					284
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8125	-0-	-2043	-0-	598	1	7505	2	N	20					355
							22	9									
04	9750	X	9178	-0-	-572	-0-	542	1	8621	2	N	14					369
							15	9									
05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	542	1	10100	2	N	17					386
							19	9									
06	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	535	1	10162	2	N	3					389
							3	9									
07	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	565	1	9746	2	N	48					437
							53	9									
08	10664	X	8336	-0-	-2328	-0-	474	1	7862	2	N	-0-	186	1			251

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	176	1	6065	2	Y	20					239
							22	9									
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	168	1	5612	2	Y	11					250
							12	9									
05	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	198	1	6743	2	Y	6					256
							7	9									
06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	203	1	6387	2	Y	9					265
							10	9									
07	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	197	1	6395	2	Y	116					381
							128	9									
08	5859	X	4674	-0-	-1185	-0-	173	1	4486	2	Y	14	191	1			204
							15	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	662	1	5328	2	Y	-0-					245
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	648	1	5453	2	Y	-0-					245
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	673	1	5360	2	Y	-0-					245
06	6210	X	5643	-0-	-567	-0-	665	1	4978	2	Y	-0-					245
07	6417	X	6012	-0-	-405	-0-	687	1	5325	2	Y	-0-					245
08	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	692	1	5469	2	Y	-0-					245

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8537	-0-	-391	-0-	8480	2	57	9	Y	52					189
04	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	7763	2	34	9	Y	31					220
05	8990	X	8554	-0-	-436	-0-	8520	2	34	9	Y	31	188	1			63
06	8700	X	8302	-0-	-398	-0-	8272	2	30	9	Y	27					90
07	8990	X	8983	-0-	-7	-0-	8943	2	40	9	Y	36					126
08	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9249	2	24	9	Y	22					148

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	13234	-0-	-5087	-0-	13134	2	100	9	Y	91	186	1			143
04	17730	X	12911	-0-	-4819	-0-	12757	2	154	9	Y	140	185	1			98
05	17484	X	13192	-0-	-4292	-0-	13103	2	89	9	Y	81					179
06	14400	X	13559	-0-	-841	-0-	13478	2	81	9	Y	74					253
07	14694	X	14534	-0-	-160	-0-	14488	2	46	9	Y	42	190	1			105
08	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14901	2	69	9	Y	63					168

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	10731	-0-	-4335	-0-	10646	2	85	9	Y	77	220	1			110
04	14580	X	10311	-0-	-4269	-0-	10226	2	85	9	Y	77					187
05	15066	X	13467	-0-	-1599	-0-	13403	2	64	9	Y	58					245
06	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13151	2	85	9	Y	77	188	1			134
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12069	2	43	9	Y	39					173
08	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12168	2	36	9	Y	33					206

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	162	1	10026	2	Y	-0-					14
04	9540	X	9010	-0-	-530	-0-	156	1	8854	2	Y	-0-	7	1			7
05	9982	X	6794	-0-	-3188	-0-	162	1	6632	2	Y	-0-					7
06	9300	X	8005	-0-	-1295	-0-	156	1	7849	2	Y	-0-					7
07	9610	X	9525	-0-	-85	-0-	204	1	9321	2	Y	-0-					7
*08	9610	X	9368	-0-	-242	-0-	362	1	9006	2	Y	-0-					7

COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12086	2	6	9	Y	5					62
04	11460	X	11030	-0-	-430	-0-	11019	2	11	9	Y	10	36	1			36
05	11842	X	9706	-0-	-2136	-0-	9706	2			Y	-0-					36
06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			Y	-0-					36
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			Y	-0-					36
*08	10495	X	10495	-0-	-0-	-0-	10495	2			Y	-0-					36

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	775	1	6149	2	Y	-0-					123
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	795	1	6707	2	Y	-0-					123
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	810	1	6521	2	Y	119	216	1			26
							131	9									
06	6030	X	4497	-0-	-1533	-0-	718	1	3768	2	Y	10					36
							11	9									
07	6231	X	4798	-0-	-1433	-0-	776	1	3997	2	Y	23					59
							25	9									
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	757	1	4332	2	Y	19					78
							21	9									

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	813	-0-	-5480	-0-	218	1	595	2	Y	-0-					34
04	6090	X	4858	-0-	-1232	-0-	211	1	4647	2	Y	-0-	17	1			17
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	218	1	8140	2	Y	-0-					17
06	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	211	1	6375	2	Y	-0-					17
07	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	205	1	7205	2	Y	-0-					17
*08	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	158	1	7852	2	Y	-0-					17

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	793	1	9257	2	Y	59	189	1			133
							65	9									
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	723	1	9966	2	Y	18					151
							20	9									
05	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	759	1	9909	2	Y	52					203
							57	9									
06	9780	X	8985	-0-	-795	-0-	800	1	8141	2	Y	40					243
							44	9									
07	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	792	1	9563	2	Y	35					278
							39	9									
08	9641	X	9486	-0-	-155	-0-	811	1	8624	2	Y	46	203	1			121
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15551	2	90	9	Y	82	184	1			154
04	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	14938	2	85	9	Y	77					231
05	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	14952	2	62	9	Y	56	189	1			98
06	13920	X	13323	-0-	-597	-0-	13236	2	87	9	Y	79					177
07	14384	X	13423	-0-	-961	-0-	13393	2	30	9	Y	27					204
08	14167	X	13421	-0-	-746	-0-	13415	2	6	9	Y	5					209

COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9736	-0-	-215	-0-	504	1	9196	2	Y	33					226
							36	9									
04	9480	X	8823	-0-	-657	-0-	488	1	8279	2	Y	51	139	1			138
							56	9									
05	8959	X	7585	-0-	-1374	-0-	504	1	7081	2	Y	-0-					138
06	8130	X	7583	-0-	-547	-0-	488	1	7095	2	Y	-0-					138
07	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	475	1	8314	2	Y	-0-					138
*08	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	364	1	8318	2	Y	-0-					138

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			Y	-0-					12
04	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			Y	-0-					12
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1893	2	34	9	Y	31					43
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1759	2	83	9	Y	75					118
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					118
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	1870	2	1	9	Y	1	44	1			75

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3403	-0-	-1154	-0-	796	1	2604	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	4410	X	2686	-0-	-1724	-0-	1007	1	1671	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
05	4557	X	2315	-0-	-2242	-0-	793	1	1515	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
06	1410	X	696	-0-	-714	-0-	689	1	7	9	Y	6	5	1			9
07	1457	X	715	-0-	-742	-0-	707	1	8	9	Y	7	5	1			11
08	608	X	608	-0-	-0-	-0-	602	1	6	9	Y	5	5	1			11

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	774	1	10102	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	10320	X	10301	-0-	-19	-0-	920	1	9373	2	Y	7	5	1			12
							8	9									
05	10819	X	10303	-0-	-516	-0-	745	1	9551	2	Y	6	10	1			8
							7	9									
06	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	751	1	10364	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
07	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	840	1	11175	2	Y	7	5	1			11
							8	9									
08	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	800	1	11053	2	Y	5	5	1			11
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	848	-0-	-1570	-0-	848	1			Y	-0-					-0-
04	2340	X	413	-0-	-1927	-0-	413	1			Y	-0-					-0-
05	2418	X	880	-0-	-1538	-0-	880	1			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	899	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	871	1	1583	2	Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1016	1	474	2	Y	4					4
							4	9									

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19561	X	17365	-0-	-2196	-0-	17320	2	45	9	Y	41					95
04	18930	X	17093	-0-	-1837	-0-	17085	2	8	9	Y	7	59	1			43
05	19561	X	16702	-0-	-2859	-0-	16688	2	14	9	Y	13					56
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15735	2	19	9	Y	17					73
07	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16468	2	9	9	Y	8					81
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	2			Y	-0-	50	1			31

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	2			Y	-0-					-0-
04	14940	X	14683	-0-	-257	-0-	14683	2			Y	-0-					-0-
05	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	14525	2			Y	-0-					-0-
06	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	14100	2			Y	-0-					-0-
07	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14948	2	6	9	Y	5					5
08	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15347	2	6	9	Y	5	4	1			6

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	868	1	754	2	Y	81					189
							89	9									
04	2460	X	1934	-0-	-526	-0-	840	1	1079	2	Y	14	118	1			85
							15	9									
05	2542	X	2454	-0-	-88	-0-	854	1	1571	2	Y	26					111
							29	9									
06	2340	X	2069	-0-	-271	-0-	840	1	1192	2	Y	34					145
							37	9									
07	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	852	1	1281	2	Y	22					167
							24	9									
08	2418	X	2390	-0-	-28	-0-	868	1	1518	2	Y	4	104	1			67
							4	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21948	X	20242	-0-	-1706	-0-	472	1	19770	2	Y	-0-					-0-
04	20490	X	19646	-0-	-844	-0-	433	1	19213	2	Y	-0-					-0-
05	21173	X	20059	-0-	-1114	-0-	439	1	19620	2	Y	-0-					-0-
06	19380	X	19032	-0-	-348	-0-	446	1	18586	2	Y	-0-					-0-
07	20026	X	19131	-0-	-895	-0-	475	1	18656	2	Y	-0-					-0-
08	20026	X	19935	-0-	-91	-0-	474	1	19461	2	Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11033	-0-	-313	-0-	11016	2	17	9	Y	15					35
04	10890	X	10385	-0-	-505	-0-	10382	2	3	9	Y	3	22	1			16
05	11253	X	8831	-0-	-2422	-0-	8827	2	4	9	Y	4					20
06	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9590	2	7	9	Y	6					26
07	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	9585	2	12	9	Y	11					37
08	9424	X	9409	-0-	-15	-0-	9402	2	7	9	Y	6	23	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	15261	-0-	-2688	-0-	523	1	14738	2	Y	-0-					-0-
04	14280	X	13763	-0-	-517	-0-	556	1	13207	2	Y	-0-					-0-
05	14880	X	14679	-0-	-201	-0-	599	1	14080	2	Y	-0-					-0-
06	14070	X	13915	-0-	-155	-0-	483	1	13432	2	Y	-0-					-0-
07	14539	X	14470	-0-	-69	-0-	501	1	13969	2	Y	-0-					-0-
08	14539	X	13400	-0-	-1139	-0-	466	1	12934	2	Y	-0-					-0-

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	10255	-0-	-130	-0-	1385	1	8870	2	Y	-0-					-0-
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1319	1	10670	2	Y	-0-					-0-
05	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	1342	1	10027	2	Y	-0-					-0-
06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	1314	1	7671	2	Y	-0-					-0-
07	8742	X	7105	-0-	-1637	-0-	1313	1	5792	2	Y	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	1376	1	8762	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8851	-0-	-201	-0-	62	1	8759	2	Y	27	35	1			21
							30	9									
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	59	1	8730	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
05	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	71	1	9207	2	Y	16					32
							18	9									
06	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	70	1	9560	2	Y	14					46
							15	9									
07	8494	X	7630	-0-	-864	-0-	61	1	7567	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	7347	X	6737	-0-	-610	-0-	51	1	6661	2	Y	23					37
							25	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	73	1	30	9	Y	27	35	1			21
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	9	Y	28	33	1			16
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	78	1	18	9	Y	16					32
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	67	1	15	9	Y	14					46
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	275	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	77	1	25	9	Y	23					37

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	76	1	12736	2	Y	27	35	1			21
							30	9									
04	11700	X	10864	-0-	-836	-0-	63	1	10770	2	Y	28	33	1			16
							31	9									
05	12090	X	11591	-0-	-499	-0-	71	1	11502	2	Y	16					32
							18	9									
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	69	1	11664	2	Y	14					46
							15	9									
07	11749	X	11417	-0-	-332	-0-	70	1	11345	2	Y	2	34	1			14
							2	9									
08	11718	X	11712	-0-	-6	-0-	74	1	11613	2	Y	23					37
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	9351	-0-	-1313	-0-	55 36	1 9	9260	2	Y	33	44	1			26
04	9690	X	9497	-0-	-193	-0-	55 40	1 9	9402	2	Y	36	42	1			20
05	9734	X	9157	-0-	-577	-0-	56 22	1 9	9079	2	Y	20					40
06	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	55 19	1 9	9248	2	Y	17					57
07	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	10609	2	Y	2	42	1			17
08	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	68 32	1 9	10594	2	Y	29					46

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	345	1	12165	2	Y	-0-					-0-
04	12060	X	12022	-0-	-38	-0-	321	1	11701	2	Y	-0-					-0-
05	12462	X	12412	-0-	-50	-0-	345	1	12067	2	Y	-0-					-0-
06	11220	X	11064	-0-	-156	-0-	394	1	10670	2	Y	-0-					-0-
07	11594	X	11107	-0-	-487	-0-	437	1	10670	2	Y	-0-					-0-
08	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	408	1	10895	2	Y	-0-					-0-

VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	326 14	1 9	2283	2	N	13					18
04	2820	N	2368	-0-	-452	-0-	315 46	1 9	2007	2	N	42					60
05	2759	N	1177	-0-	-1582	-0-	326 20	1 9	831	2	N	18					78
06	2550	N	1640	-0-	-910	-0-	315 15	1 9	1310	2	N	14					92
07	2449	N	2243	-0-	-206	-0-	325 10	1 9	1908	2	N	9					101
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	326	1	2445	2	N	-0-					101

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

03	43803	X	41208	-0-	-2595	-0-	41208	2			N	-0-					-0-
04	42060	X	39484	-0-	-2576	-0-	39484	2			N	-0-					-0-
05	42408	X	40507	-0-	-1901	-0-	40507	2			N	-0-					-0-
06	40200	X	38706	-0-	-1494	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	39650	-0-	-1549	-0-	39650	2			N	-0-					-0-
08	41199	X	38640	-0-	-2559	-0-	38640	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

03	37510	X	34421	-0-	-3089	-0-	34421	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	33564	-0-	-1506	-0-	33564	2			N	-0-					-0-
05	35526	X	34323	-0-	-1203	-0-	34323	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	32688	-0-	-1692	-0-	32688	2			N	-0-					-0-
07	34968	X	33031	-0-	-1937	-0-	33031	2			N	-0-					-0-
08	34689	X	32233	-0-	-2456	-0-	32233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					165
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					165
05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3101	2	7	9	N	6					171
06	3210	X	2998	-0-	-212	-0-	2998	2			N	-0-					171
07	3317	X	3089	-0-	-228	-0-	3069	2	20	9	N	18					189
08	3317	X	3292	-0-	-25	-0-	3226	2	66	9	N	60					249

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39494	X	36183	-0-	-3311	-0-	36183	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	34580	-0-	-2830	-0-	34580	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	35380	-0-	-2285	-0-	35380	2			N	-0-					-0-
06	35880	X	33761	-0-	-2119	-0-	33761	2			N	-0-					-0-
07	36301	X	34512	-0-	-1789	-0-	34512	2			N	-0-					-0-
08	36177	X	33830	-0-	-2347	-0-	33830	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52173	X	48959	-0-	-3214	-0-	48959	2			N	-0-					-0-
04	49860	X	46160	-0-	-3700	-0-	46160	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	48178	-0-	-2569	-0-	48178	2			N	-0-					-0-
06	48480	X	45728	-0-	-2752	-0-	45728	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	46295	-0-	-2871	-0-	46295	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	45199	-0-	-3750	-0-	45199	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	19903	-0-	-1704	-0-	19838	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	20520	X	19184	-0-	-1336	-0-	19118	2	66	9	Y	60	93	1			101
05	20956	X	19567	-0-	-1389	-0-	19519	2	48	9	Y	44	46	1			99
06	19500	X	18692	-0-	-808	-0-	18650	2	42	9	Y	38					137
07	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	20353	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	20196	2	4	9	Y	4					119

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	20919	-0-	-1401	-0-	20854	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	21390	X	20101	-0-	-1289	-0-	20036	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	21855	X	21040	-0-	-815	-0-	20990	2	50	9	Y	45	46	1			99
06	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21160	2	42	9	Y	38					137
07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	21212	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	21049	X	20803	-0-	-246	-0-	20799	2	4	9	Y	4					119

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20429	X	19478	-0-	-951	-0-	19413	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	19320	X	18875	-0-	-445	-0-	18810	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	19372	2	50	9	Y	45	46	1			99
06	18840	X	17659	-0-	-1181	-0-	17617	2	42	9	Y	38					137
07	19499	X	16122	-0-	-3377	-0-	16092	2	30	9	Y	27	49	1			115
08	16430	X	16206	-0-	-224	-0-	16202	2	4	9	Y	4					119

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	20022	-0-	-1585	-0-	19957	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	20130	X	19203	-0-	-927	-0-	19138	2	65	9	Y	59	93	1			100
05	20801	X	16943	-0-	-3858	-0-	16895	2	48	9	Y	44	46	1			98
06	19380	X	10521	-0-	-8859	-0-	281	1	10198	2	Y	38					136
							42	9									
07	20026	X	16116	-0-	-3910	-0-	335	1	15752	2	Y	26	48	1			114
							29	9									
08	17887	X	17545	-0-	-342	-0-	335	1	17206	2	Y	4					118
							4	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 13291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20336	X	17639	-0-	-2697	-0-	17639	2			Y	-0-					-0-
04	18720	X	16420	-0-	-2300	-0-	16420	2			Y	-0-					-0-
05	19344	X	16454	-0-	-2890	-0-	16454	2			Y	-0-					-0-
06	17460	X	16927	-0-	-533	-0-	16927	2			Y	-0-					-0-
07	18042	X	16360	-0-	-1682	-0-	16360	2			Y	-0-					-0-
08	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	16030	2	4	9	Y	4					4

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	780	1	14562	2	Y	38	79	1			167
							42	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	Y	114	87	1			194
							125	9									
05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	594	1	11851	2	Y	116	170	1			140
							128	9									
06	17370	X	12946	-0-	-4424	-0-	594	1	12236	2	Y	105	89	1			156
							116	9									
07	17949	X	14754	-0-	-3195	-0-	732	1	13901	2	Y	110	90	1			176
							121	9									
08	15376	X	14201	-0-	-1175	-0-	763	1	13402	2	Y	33	85	1			124
							36	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	830	-0-	-6021	-0-	789	1	41	9	Y	37	76	1			159
04	6420	X	2004	-0-	-4416	-0-	947	1	937	2	Y	109	83	1			185
							120	9									
05	5859	X	2979	-0-	-2880	-0-	975	1	1883	2	Y	110	162	1			133
							121	9									
06	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	924	1	4791	2	Y	100	85	1			148
							110	9									
07	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	837	1	4844	2	Y	106	86	1			168
							117	9									
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	806	1	2618	2	Y	86	81	1			173
							95	9									

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5584	2	17	9	Y	15	37	1			29
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	2	14	9	Y	13					42
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6307	2	18	9	Y	16	39	1			19
06	6900	X	4260	-0-	-2640	-0-	4248	2	12	9	Y	11					30
07	7130	X	594	-0-	-6536	-0-	584	2	10	9	Y	9					39
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6171	2	20	9	Y	18	37	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					149
04	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2474	2	100	9	N	91					240
05	2666	N	2541	-0-	-125	-0-	2530	2	11	9	N	10	201	1			49
06	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					49
07	2666	N	2584	-0-	-82	-0-	2584	2			N	-0-					49
08	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2646	2	2	9	N	2	18	1			33

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	335	1	1004	2	N	26					85
							29	9									
04	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	140	1	845	2	N	47	116	1			16
							52	9									
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	21					37
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-	37	1			-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294637 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8258 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52855	X	47423	-0-	-5432	-0-	47423	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	44086	-0-	-6584	-0-	44086	2			N	-0-					-0-
05	49848	X	44821	-0-	-5027	-0-	44821	2			N	-0-					-0-
06	47250	X	31688	-0-	-15562	-0-	31688	2			N	-0-					-0-
07	49934	X	49934	-0-	-0-	-0-	49934	2			N	-0-					-0-
08	47430	X	44286	-0-	-3144	-0-	44286	2			N	-0-					-0-

ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					332
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	184	1			170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	65	1			112

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54622	X	48708	-0-	-5914	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
04	51150	X	45807	-0-	-5343	-0-	45807	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	46585	-0-	-5061	-0-	46585	2			N	-0-					-0-
06	49650	X	31776	-0-	-17874	-0-	31776	2			N	-0-					-0-
07	49879	X	48511	-0-	-1368	-0-	48511	2			N	-0-					-0-
08	48701	X	43553	-0-	-5148	-0-	43553	2			N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64573	X	57714	-0-	-6859	-0-	57714	2			N	-0-					-0-
04	60690	X	54462	-0-	-6228	-0-	54462	2			N	-0-					-0-
05	60729	X	55173	-0-	-5556	-0-	55173	2			N	-0-					-0-
06	57330	X	37250	-0-	-20080	-0-	37250	2			N	-0-					-0-
07	68152	X	68152	-0-	-0-	-0-	68152	2			N	-0-					-0-
08	62287	X	62287	-0-	-0-	-0-	62287	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					121
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					121
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					121
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					121
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					121
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					36
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					36
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					36
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					36
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					36
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
08	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
05	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1674	-0-	-31	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1804	-0-	-86	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
07	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	N	3					10
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					10
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					10
06	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					10
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					10
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					10

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	Y	8					8
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	Y	2					10
06	2370	N	2362	-0-	-8	-0-	2362	2			Y	-0-					10
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	2473	2			Y	-0-					10
08	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			Y	-0-					10

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	637	2	17	9	Y	15					15
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			Y	-0-					15
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	538	2	1	9	Y	1					16
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	534	2	2	9	Y	2					18
07	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			Y	-0-					18
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	2	2	9	Y	2					20

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
06	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			Y	-0-					-0-
08	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1451	-0-	-99	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2936	-0-	-9	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1504	-0-	-139	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	374	-0-	-1036	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	840	N	630	-0-	-210	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

03	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	589	-0-	-1061	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1851	-0-	-129	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					2
04	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	2147	2			N	-0-					2
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					2
06	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	2079	2			N	-0-					2
07	2232	N	2010	-0-	-222	-0-	2010	2			N	-0-					2
08	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	2038	2			N	-0-					2

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	945	-0-	-195	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	971	-0-	-114	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	946	-0-	-77	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2490	-0-	-240	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3					3
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	2	17	9	Y	15					18
07	713	N	483	-0-	-230	-0-	481	2	2	9	Y	2					20
08	775	N	538	-0-	-237	-0-	537	2	1	9	Y	1					21

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
07	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
07	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			Y	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					16
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					16
05	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					16
06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			Y	-0-					16
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			Y	-0-					16
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			Y	-0-					16

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5888	-0-	-52	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-
05	6138	X	4473	-0-	-1665	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	1453	-0-	-4487	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	3002	-0-	-3074	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	3291	-0-	-2785	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
06	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	980	-0-	-10	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
08	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					3
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	3	7			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1460	-0-	-431	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1426	-0-	-434	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1541	-0-	-381	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1435	-0-	-673	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4603	-0-	1603	1603	4603	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12947	-0-	9847	11450	12947	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	9974	-0-	6874	18324	9974	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-
07	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
08	981	X	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
06	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2149	2	1	9	Y	1					1
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			Y	-0-					1
08	2139	N	1919	-0-	-220	-0-	1919	2			Y	-0-					1

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1576	-0-	-1874	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	2678	-0-	-887	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	2678	-0-	-772	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2792	-0-	-432	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2704	-0-	-24	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	360	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	372	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	360	1	1276	2	Y	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	989	2	Y	1					1
							1	9									
08	1426	N	1029	-0-	-397	-0-	372	1	648	2	Y	8					9
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1120	2	19	9	Y	17					25
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1120	2	4	9	Y	4	29	1			-0-
05	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1085	2	1	9	Y	1					1
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1137	2	2	9	Y	2					3
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	Y	2					5
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1138	2	6	9	Y	5					10

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1075	-0-	-155	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	968	-0-	-520	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	947	-0-	-572	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3500	-0-	-96	-0-	3500	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3145	-0-	-335	-0-	3145	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
07	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2867	-0-	-163	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2963	-0-	-168	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	2957	-0-	-174	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1848	-0-	-260	-0-	1846	2	2	9	Y	2					2
06	2040	N	1743	-0-	-297	-0-	1735	2	8	9	Y	7					9
07	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1864	2	6	9	Y	5					14
08	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1801	2	4	9	Y	4					18

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1299	-0-	-501	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1379	-0-	-264	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1304	-0-	-46	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1296	-0-	-564	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
07	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2918	-0-	-120	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			Y	-0-					-0-
08	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	2	-0-	-1145	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-
05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6769	2			Y	-0-					-0-
06	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-
07	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			Y	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2491	-0-	-419	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2571	-0-	-157	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2486	-0-	-118	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1841	-0-	-81	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
06	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1159	-0-	-763	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1178	-0-	-775	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2856	-0-	-182	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2721	-0-	-189	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2603	-0-	-373	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2673	-0-	-303	-0-	2673	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3005	-0-	-25	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3520	-0-	420	835	3520	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3381	-0-	381	1216	3381	2			Y	-0-					-0-
05	2991	X	1775	-0-	-1216	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
06	2070	X	1485	-0-	-585	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	2139	X	1106	-0-	-1033	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
08	2139	X	940	-0-	-1199	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	972	-0-	-168	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	728	-0-	-450	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	797	-0-	-381	-0-	797	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

03	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1491	-0-	-183	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	89	-0-	-1921	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3586	-0-	486	486	3586	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5805	-0-	2805	3291	5805	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7691	-0-	4591	7882	7691	2			N	-0-					-0-
08	14812	X	6930	-0-	-7882	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

03	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1667	-0-	-286	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3474	X	2838	-0-	-636	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
05	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					-0-
08	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2961	-0-	-159	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	765	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1221	-0-	-429	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1424	-0-	-157	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1720	-0-	-20	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

03	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	3051	-0-	-173	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2911	-0-	-209	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
06	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2379	-0-	-70	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2360	-0-	-70	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

03	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	504	-0-	-798	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	900	N	823	-0-	-77	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1138	-0-	-212	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	753	-0-	-673	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

03	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4092	-0-	-198	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4268	-0-	-103	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			Y	-0-					-0-
08	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	647	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	497	2	42	9	Y	38					38
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			Y	-0-					38

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2245	-0-	-855	1050	2245	2			N	-0-					-0-
04	3096	X	2046	-0-	-1050	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1868	-0-	-798	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1656	-0-	-924	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	1647	-0-	-1019	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1637	-0-	-595	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			Y	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1333	-0-	-17	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2			N	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	2			N	-0-					-0-
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1400	-0-	-70	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2136	-0-	-324	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2221	-0-	-104	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2228	-0-	-35	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4877	-0-	1777	1777	4877	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1736	-0-	-1264	513	1736	2			Y	-0-					-0-
05	2348	N	1835	-0-	-513	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					-0-
08	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2718	-0-	-10	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
06	2640	N	2550	-0-	-90	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
07	2759	N	2698	-0-	-61	-0-	2698	2			Y	-0-					-0-
08	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1919	-0-	-65	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
07	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

03	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	985	-0-	-455	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1243	-0-	-121	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		2				Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

03	7347	X	7010	-0-	-337	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6705	-0-	-375	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-
05	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
06	7020	X	6161	-0-	-859	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6258	-0-	-810	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
08	7006	X	6161	-0-	-845	-0-	6161	2			Y	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	990	N	285	-0-	-705	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	475	-0-	-548	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2126	-0-	-13	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			Y	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2170	-0-	-310	-0-	2149	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3691	-0-	591	591	3691	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2676	-0-	-424	167	2676	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	2306	-0-	-154	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
07	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1687	-0-	-143	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1735	-0-	-63	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1616	-0-	-334	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1500	-0-	-422	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1376	-0-	-360	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			Y	-0-					-0-
06	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	8538	2			Y	-0-					-0-
07	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			Y	-0-					-0-
08	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
07	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

03	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3708	-0-	-42	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3861	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3470	-0-	-374	-0-	3470	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2572	-0-	-278	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
08	2821	N	2663	-0-	-158	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					6
04	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2			Y	-0-					6
05	1302	N	708	-0-	-594	-0-	708	2			Y	-0-					6
06	1290	N	1072	-0-	-218	-0-	1072	2			Y	-0-					6
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					6
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			Y	-0-					-0-
05	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			Y	-0-					-0-
06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9434	2			Y	-0-					-0-
07	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	9466	2			Y	-0-					-0-
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

03	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	1195	-0-	-14	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	847	-0-	-362	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
08	1209	X	950	-0-	-259	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1638	-0-	-942	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2201	-0-	-372	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2494	-0-	-17	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
07	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3293	-0-	193	193	3293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1656	-0-	-324	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1444	-0-	-296	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1518	-0-	-187	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1654	-0-	-51	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1272	-0-	-408	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1175	-0-	-235	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	866	2			N	-0-					-0-
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1360	-0-	-20	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	930	N	828	-0-	-102	-0-	828	2			N	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	2			N	-0-					-0-
07	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	32	-0-	-681	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1498	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	3136	-0-	-150	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2985	-0-	-195	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3104	-0-	-182	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3142	-0-	-144	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	599	-0-	-121	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	182	-0-	-2515	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	925	-0-	-1927	-0-	925	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	250	-0-	-556	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
05	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			Y	-0-					-0-
08	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
06	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			Y	-0-					7
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					7
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					7
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					7
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					7
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					7

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1560	-0-	-331	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1774	-0-	-117	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					7
04	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			Y	-0-					7
05	496	N	298	-0-	-198	-0-	298	2			Y	-0-					7
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			Y	-0-					7
07	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			Y	-0-					7
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					7

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1368	-0-	-72	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1207	-0-	-157	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3605	-0-	-146	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3586	-0-	-74	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3807	-0-	-6	-0-	3807	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3701	-0-	-112	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	940	-0-	-260	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	765	-0-	-382	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	709	-0-	-491	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					12
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			Y	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					12

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	616	-0-	-284	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1698	-0-	-131	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1089	-0-	-591	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1172	-0-	-347	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	723	-0-	-517	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2711	-0-	-79	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2590	-0-	-80	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2669	-0-	-59	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
08	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					12
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					12
05	1054	N	730	-0-	-324	-0-	730	2			Y	-0-					12
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					12
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					12
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1262	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2138	-0-	-82	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	2015	-0-	-279	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1947	-0-	-285	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1631	-0-	-43	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1348	-0-	-295	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
05	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
07	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
08	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2845	-0-	-5	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2533	-0-	-443	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2308	-0-	-110	-0-	2308	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2157	-0-	-183	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2273	-0-	-145	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
08	2294	N	2257	-0-	-37	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					12
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					12
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					12
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					12
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1674	N	1153	-0-	-521	-0-	1153	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	954	-0-	-486	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	856	-0-	-384	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	730	-0-	-417	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2174	-0-	-120	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2081	-0-	-19	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2081	-0-	-89	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1133	-0-	-277	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	851	-0-	-389	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
08	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					6
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					6
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					6
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			Y	-0-					6
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					6
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					6

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1385	-0-	-568	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2273	-0-	-362	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2227	-0-	-293	-0-	2216	2	11	9	Y	10					10
07	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	2450	2			Y	-0-					10
08	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			Y	-0-					10

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2346	-0-	-351	-0-	2320	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	2520	N	2322	-0-	-198	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	829	-0-	-39	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			Y	-0-					13
04	3450	X	2684	-0-	-766	-0-	2684	2			Y	-0-					13
05	3534	X	1505	-0-	-2029	-0-	1505	2			Y	-0-					13
06	3360	X	1966	-0-	-1394	-0-	1966	2			Y	-0-					13
07	3255	X	2340	-0-	-915	-0-	2340	2			Y	-0-					13
08	3255	X	1572	-0-	-1683	-0-	1572	2			Y	-0-					13

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
07	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2686	-0-	-314	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

03	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2141	-0-	-556	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2046	-0-	-564	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2089	-0-	-236	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
07	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			Y	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
08	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2203	-0-	-1579	-0-	2177	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	3660	X	2749	-0-	-911	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3156	-0-	-595	-0-	3156	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2390	-0-	-214	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	635	-0-	-295	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	9107	-0-	6107	6107	9107	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1179	-0-	-1921	4186	1179	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	786	-0-	-2314	1872	786	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2376	-0-	-624	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3479	-0-	-181	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3565	-0-	-186	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-
07	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					-0-
08	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1753	-0-	-347	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2561	-0-	-1221	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
06	17445	X	17445	-0-	-0-	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
07	28222	X	28222	-0-	-0-	-0-	28222	2			N	-0-					-0-
08	22349	X	22349	-0-	-0-	-0-	22349	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
05	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	1914	-0-	-566	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		20				Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

03	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
08	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
08	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3104	-0-	-136	-0-	3104	2			Y	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3114	-0-	-48	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
07	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	1844	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	496	N	459	-0-	-37	-0-	459	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3099	-0-	-171	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3155	-0-	-224	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	2043	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1973	-0-	-97	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
05	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
05	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2343	-0-	-75	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	971	-0-	-49	-0-	971	2			N	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1842	-0-	-204	-0-	1842	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

03	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3064	-0-	-67	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2917	-0-	-143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3054	-0-	-108	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2970	-0-	-192	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1699	-0-	-131	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1713	-0-	-147	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1058	-0-	-232	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	997	-0-	-305	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	155	N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4232	-0-	1132	1132	4232	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4782	-0-	1782	2914	4782	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4039	-0-	939	3853	4039	2			N	-0-					-0-
06	7228	X	3375	-0-	-3853	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
06	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
07	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

03	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	4093	-0-	-309	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	3896	-0-	-304	-0-	3896	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4061	-0-	-248	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4047	-0-	-231	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

03	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	570	N	404	-0-	-166	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1930	-0-	-116	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

03	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2728	-0-	-558	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2677	-0-	-503	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2			Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	2			N	-0-					-0-
06	840	N	723	-0-	-117	-0-	723	2			N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	733	-0-	-507	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
06	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
07	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					2
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
*08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3376	-0-	-158	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	3093	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3161	-0-	-342	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3197	-0-	-244	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	719	-0-	-271	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	723	-0-	-300	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	493	-0-	-406	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

03	3100	N	1920	-0-	-1180	135	1920	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1164	-0-	-135	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
05	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
07	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
08	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1750	-0-	-265	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1723	-0-	-257	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	2655	-0-	-135	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
06	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2632	-0-	-34	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3717	-0-	-34	-0-	3717	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3509	-0-	-91	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3679	-0-	-41	-0-	3679	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			Y	-0-					-0-
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
08	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	660	N	615	-0-	-45	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
05	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3185	-0-	-265	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	3269	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3434	-0-	-286	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	Y	7					27
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	Y	1	28	1			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
08	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

03	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

03	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	1338	-0-	-150	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1103	-0-	-487	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	990	-0-	-343	-0-	990	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5					5
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					5
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					5

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2084	-0-	-106	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2120	-0-	-81	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
05	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
06	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
08	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	2787	-0-	-1243	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			Y	-0-					-0-
08	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2935	-0-	-10	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
07	18967	X	18967	-0-	-0-	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
08	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1488	N	278	-0-	-1210	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1139	-0-	-349	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			Y	-0-					-0-
06	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			Y	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

03	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1989	-0-	-111	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1105	-0-	-95	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	495	-0-	-195	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			N	-0-					-0-
06	690	N	471	-0-	-219	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	682	N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3456	-0-	-109	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3198	-0-	-222	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3217	-0-	-255	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2989	-0-	-452	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	2	2	9	Y	2					2
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					2
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					2
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3117	-0-	17	267	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3446	X	3179	-0-	-267	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-
05	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			Y	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			Y	-0-					-0-
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	1746	-0-	-1106	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2465	-0-	-205	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			Y	-0-					-0-
08	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
*07	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
*08	930	N	874	-0-	-56	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					23
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					23
05	2852	N	2534	-0-	-318	-0-	2534	2			Y	-0-					23
06	2760	N	2460	-0-	-300	-0-	2460	2			Y	-0-					23
07	2697	N	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			Y	-0-					23
08	2542	N	2153	-0-	-389	-0-	2153	2			Y	-0-					23

MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	2			N	-0-					-0-
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					6
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					6
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					6
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					6
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					6
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					6

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1460	-0-	-100	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
07	1612	N	1485	-0-	-127	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2035	-0-	-197	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

03	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	2			Y	-0-					25
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			Y	-0-					25
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					25
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					25
07	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			Y	-0-					25
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
08	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3198	-0-	-212	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3283	-0-	-17	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3216	-0-	-194	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2132	-0-	-148	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1972	-0-	-322	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2184	-0-	-48	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					2
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					2
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					2
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					2
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					-0-
07	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
08	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2422	-0-	-1174	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
06	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-					-0-
07	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	23071	2			N	-0-					-0-
08	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3695	-0-	695	1198	3695	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2693	-0-	-407	791	2693	2			N	-0-					-0-
06	2827	X	2036	-0-	-791	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
08	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	374	-0-	-496	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	694	-0-	-298	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	887	-0-	-253	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1402	-0-	-188	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1255	-0-	-16	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	2429	-0-	-1353	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
06	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					-0-
07	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			Y	-0-					-0-
08	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9787	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					3
04	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1516	2			N	-0-					3
05	1612	N	1582	-0-	-30	-0-	1582	2			N	-0-					3
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					3
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					3
08	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			Y	-0-					-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			Y	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	682	N	662	-0-	-20	-0-	647	2	15	9	N	14					14
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	N	1					15

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2914	-0-	-279	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2795	-0-	-175	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	2862	-0-	-207	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
05	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	10	-0-	-2160	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	70	-0-	-2100	-0-	70	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2513	-0-	-517	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2779	-0-	-251	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	2670	-0-	-461	-0-	2670	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1049	-0-	-253	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	858	-0-	-351	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2368	2	48	9	Y	44					44
04	2340	N	2169	-0-	-171	-0-	2169	2			Y	-0-					44
05	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2			Y	-0-					44
06	2340	N	2090	-0-	-250	-0-	2090	2			Y	-0-					44
07	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	2032	2			Y	-0-					44
08	2108	N	2043	-0-	-65	-0-	2043	2			Y	-0-					44

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2					117
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					117
05	1023	N	530	-0-	-493	-0-	530	2			Y	-0-					117
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	705	2			Y	-0-					117
07	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			Y	-0-					117
08	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-					117

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
07	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2552	-0-	-52	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					32
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					32
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					32
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					32
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					32
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					32

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3531	-0-	-313	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3318	-0-	-526	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5546	-0-	-716	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4176	-0-	-1884	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5312	-0-	-1012	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4604	-0-	-1516	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	4684	-0-	-1640	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	4254	-0-	-1295	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	2	1	9	Y	1					1
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					1
08	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	2311	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3202	2	33	9	Y	30	89	1			10
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3091	2	29	9	Y	26					36
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3216	2	39	9	Y	35					71
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2825	2	13	9	Y	12					83
07	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2374	2	4	9	Y	4	70	1			17
08	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2456	2	12	9	Y	11					28

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	828	-0-	-42	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	472	-0-	-427	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	682	-0-	-1612	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4036	-0-	1036	1036	4036	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3689	-0-	589	1625	3689	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3208	-0-	208	1833	3208	2			N	-0-					-0-
07	5010	X	3177	-0-	-1833	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	3833	2			Y	-0-					20
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			Y	-0-					20
05	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3762	2	94	9	Y	85	85	1			20
06	3720	X	3641	-0-	-79	-0-	3641	2			Y	-0-					20
07	3844	X	3768	-0-	-76	-0-	3768	2			Y	-0-					20
08	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3801	2			Y	-0-					20

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	150	N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	848	-0-	-640	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	7	-0-	-1463	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	90	-0-	-1398	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	810	N	212	-0-	-598	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3197	-0-	-223	-0-	3197	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3229	-0-	-305	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3341	-0-	-69	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	669	-0-	-416	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2595	-0-	-102	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2345	-0-	-325	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2425	-0-	-210	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1553	-0-	-187	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1577	-0-	-190	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3181	-0-	81	1715	3181	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	2654	-0-	-1715	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
07	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
08	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1477	-0-	-383	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
05	2728	N	2533	-0-	-195	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2458	-0-	-122	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2531	-0-	-104	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					6
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					6
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1710	-0-	-429	-0-	1710	2			Y	-0-					6
04	2070	N	122	-0-	-1948	-0-	122	2			Y	-0-					6
05	3100	N	8034	-0-	4934	4934	8034	2			Y	-0-					6
06	3000	N	7727	-0-	4727	9661	7727	2			Y	-0-					6
07	3100	N	6841	-0-	3741	13402	6841	2			Y	-0-					6
08	19551	X	6149	-0-	-13402	-0-	6149	2			Y	-0-					6

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	824	-0-	-2896	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
05	3782	X	7	-0-	-3775	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					-0-
07	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
08	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	10138	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3635	-0-	-715	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3619	-0-	-721	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3277	-0-	-473	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3391	-0-	-484	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3461	-0-	-414	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2237	-0-	-1333	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3064	-0-	-176	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1638	-0-	-160	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1429	-0-	-521	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1555	-0-	-274	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
05	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2651	-0-	-46	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1643	-0-	-127	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1556	-0-	-149	-0-	1556	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1751	-0-	-79	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2468	-0-	-105	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2365	-0-	-125	-0-	2365	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2382	-0-	-191	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2421	-0-	-59	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2004	-0-	-197	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1850	-0-	-220	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1893	-0-	-153	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	1861	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2048	-0-	-122	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1773	-0-	-242	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2058	-0-	-12	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3621	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	3570	X	3350	-0-	-220	-0-	3350	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3305	-0-	-353	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1877	-0-	-553	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

03	3100	N	6384	-0-	3284	3284	6384	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4285	-0-	1285	4569	4285	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4394	-0-	1294	5863	4394	2			N	-0-					-0-
06	10483	X	4620	-0-	-5863	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
07	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

03	3100	N	19849	-0-	16749	23007	19849	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14820	-0-	11820	34827	14820	2			N	-0-					-0-
05	48392	X	13565	-0-	-34827	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
06	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
06	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
07	22273	X	22273	-0-	-0-	-0-	22273	2			N	-0-					-0-
08	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	21052	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3750	-0-	-94	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3265	-0-	-393	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3309	-0-	-194	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3368	-0-	-73	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	1647	-0-	-540	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1358	-0-	-285	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1111	-0-	-479	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1029	-0-	-614	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	803	-0-	-840	-0-	803	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	997	-0-	-23	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					-0-
06	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3203	-0-	103	247	3203	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					29
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					32
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					32
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1432	2	10	9	Y	9	40	1			1
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	434	N	99	-0-	-335	-0-	99	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			Y	-0-					-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			Y	-0-					-0-
07	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	565	-0-	-2287	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

03	3100	N	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6919	-0-	3919	6646	6919	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4789	-0-	1689	8335	4789	2			N	-0-					-0-
06	12054	X	3719	-0-	-8335	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1945	-0-	-65	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1818	-0-	-259	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	1812	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	652	-0-	-433	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1584	-0-	-426	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1118	-0-	-990	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11583	-0-	8483	8483	11583	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-
05	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4993	-0-	-77	-0-	4993	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5136	-0-	-41	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3040	-0-	-410	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3122	-0-	-443	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1986	-0-	-1434	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	992	-0-	-328	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
08	992	N	979	-0-	-13	-0-	979	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1886	-0-	-98	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

03	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3395	-0-	-170	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3314	-0-	-196	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3271	-0-	-356	-0-	3271	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

03	3100	N	20176	-0-	17076	17076	20176	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	17885	-0-	14885	31961	17885	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	16121	-0-	13021	44982	16121	2			Y	-0-					-0-
06	58759	X	13777	-0-	-44982	-0-	13777	2			Y	-0-					-0-
07	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			Y	-0-					-0-
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	95	-0-	-494	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1528	-0-	-332	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1714	-0-	-86	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1396	-0-	-464	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1461	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2940	N	2565	-0-	-375	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
07	3038	N	2709	-0-	-329	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
08	3069	N	2230	-0-	-839	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	154	-0-	-1117	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6692	-0-	3692	3692	6692	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13334	-0-	10234	13926	13334	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7518	-0-	4518	18444	7518	2			N	-0-					-0-
07	27497	X	9053	-0-	-18444	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
08	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2231	-0-	-559	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
05	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	965	-0-	-802	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1340	-0-	-340	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
05	2852	N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
06	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2737	-0-	-84	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2810	-0-	-42	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2689	-0-	-161	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
06	2670	N	2600	-0-	-70	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2638	-0-	-152	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	496	N	271	-0-	-225	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8896	-0-	5796	5796	8896	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1466	-0-	-664	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1740	-0-	-399	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1464	-0-	-210	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			N	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
06	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1458	-0-	-588	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1677	-0-	-93	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1506	-0-	-24	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1384	-0-	-166	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					1
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					1
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	611	-0-	-722	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	588	-0-	-2172	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1780	-0-	-1010	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
07	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
07	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3260	-0-	-160	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
06	870	N	600	-0-	-270	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	744	N	547	-0-	-197	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1700	-0-	-36	-0-	1687	2	13	9	Y	12					12

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2578	-0-	-88	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2246	-0-	-364	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2486	-0-	-211	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2324	-0-	-373	-0-	2324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2					40
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	Y	2					42
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					42
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					42
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					42
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	2	6	9	Y	5	46	1			1

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
07	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2448	-0-	-32	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2764	-0-	-26	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2785	-0-	-98	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2644	-0-	-208	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	759	-0-	-141	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	701	-0-	-260	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3760	-0-	-680	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3816	-0-	-354	-0-	3816	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	3915	-0-	-363	-0-	3915	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
08	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
08	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3					10
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					10
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					10
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	584	2	12	9	Y	11					21
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	330	2	12	9	Y	11					32
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	350	2			Y	-0-					32

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	650	-0-	-1570	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	910	-0-	-1384	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	912	-0-	-1308	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1959	-0-	-25	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1266	-0-	-687	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	872	-0-	-1081	-0-	872	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	809	-0-	-307	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

03	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	960	N	382	-0-	-578	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	961	N	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					3
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					3
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					3
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			Y	-0-					3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

03	3100	N	7895	-0-	4795	5456	7895	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6355	-0-	3355	8811	6355	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	5852	-0-	-8811	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
07	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	871	-0-	-239	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	776	-0-	-371	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1598	-0-	-532	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	996	-0-	-1298	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	663	-0-	-1476	-0-	663	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1386	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					2
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1337	-0-	-213	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1471	2	90	9	Y	82	81	1			1

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1674	-0-	-248	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1980	-0-	-35	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	14	-0-	-358	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
05	4247	X	3325	-0-	-922	-0-	3325	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3974	-0-	-76	-0-	3974	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3982	-0-	-48	-0-	3982	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	750	N	501	-0-	-249	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			N	-0-					-0-
07	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	775	N	675	-0-	-100	-0-	675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3296	-0-	-83	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3255	-0-	-124	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1738	-0-	-835	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7146	-0-	4146	4146	7146	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6816	-0-	3716	7862	6816	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5305	-0-	2205	10067	5305	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	780	N	550	-0-	-230	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
06	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1790	-0-	-349	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1743	-0-	-396	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	1968	-0-	-791	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
07	17228	X	17228	-0-	-0-	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
08	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	13703	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					9

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

03	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					7
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					7
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			Y	-0-					7
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	2			Y	-0-					7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					9
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					9
05	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	2			Y	-0-					9
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1404	2			Y	-0-					9
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					9
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-					9

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

03	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3423	-0-	-237	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1878	-0-	-1780	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
07	29824	X	29824	-0-	-0-	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
08	23323	X	23323	-0-	-0-	-0-	23323	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2509	-0-	-622	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2885	-0-	-246	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	2896	-0-	-483	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3034	-0-	-221	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2905	-0-	-350	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1827	-0-	-95	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9					9
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6					15
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	949	2	13	9	Y	12					27
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	2	7	9	Y	6					33
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					33
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					33

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1879	-0-	-341	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1865	-0-	-336	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	955	-0-	-440	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	925	-0-	-365	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	442	-0-	-922	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

03	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3837	-0-	-213	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3847	-0-	-338	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

03	5828	X	3600	-0-	-2228	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4871	-0-	-957	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2681	-0-	-171	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2577	-0-	-153	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2617	-0-	-173	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1687	-0-	-83	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1652	-0-	-146	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1608	-0-	-128	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1398	-0-	-152	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1410	N	1304	-0-	-106	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1295	-0-	-131	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1114	-0-	-281	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
05	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			Y	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2321	-0-	-252	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	3	-0-	-2477	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3132	-0-	-216	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2678	-0-	-422	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	4	-0-	-3127	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1128	-0-	-222	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1143	-0-	-314	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1137	-0-	-289	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1818	-0-	-102	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1850	-0-	-41	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	2			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1242	-0-	-60	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1157	-0-	-362	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1120	-0-	-492	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3974	-0-	-56	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3863	-0-	-37	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3939	-0-	-91	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3854	-0-	-114	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					13
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					13
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					13
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					13
07	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			Y	-0-					13
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					13

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1490	-0-	-432	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	362	-0-	-1138	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	2					2
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					2
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					2

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	718	-0-	-2372	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
06	3210	X	2952	-0-	-258	-0-	2952	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	1894	-0-	-1423	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1644	-0-	-6	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	527	N	410	-0-	-117	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	496	N	283	-0-	-213	-0-	283	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	930	N	906	-0-	-24	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					15
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6					21
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	Y	2					23
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					23
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					23
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					23

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

03	3782	X	2570	-0-	-1212	-0-	2570	2			Y	-0-					28
04	3660	X	1511	-0-	-2149	-0-	1511	2			Y	-0-					28
05	3782	X	1052	-0-	-2730	-0-	1052	2			Y	-0-					28
06	3390	X	916	-0-	-2474	-0-	916	2			Y	-0-					28
07	3503	X	787	-0-	-2716	-0-	787	2			Y	-0-					28
08	2573	X	704	-0-	-1869	-0-	704	2			Y	-0-					28

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1686	-0-	-234	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1532	-0-	-793	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1166	-0-	-1004	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1087	2	68	9	Y	62	61	1			1

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	120	-0-	-686	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					10
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			Y	-0-					10
05	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	1448	2			Y	-0-					10
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			Y	-0-					10
07	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			Y	-0-					10
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					10

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1914	-0-	-396	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2237	-0-	-150	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1712	-0-	-88	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-
08	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
*10	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
*11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
*12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					-0-
*01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
*02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
*04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
*07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2					2

BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	106	-0-	-173	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2164	-0-	-176	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	1983	-0-	-373	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	813	-0-	-1419	-0-	813	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
07	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3796	2	44	9	Y	40	84	1			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4653	2	21	9	Y	19					19
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4281	2	12	9	Y	11					30
06	3840	X	3799	-0-	-41	-0-	3792	2	7	9	Y	6					36
07	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	3094	2	9	9	Y	8					44
08	4836	X	3092	-0-	-1744	-0-	3086	2	6	9	Y	5	48	1			1

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1998	-0-	-162	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1945	-0-	-225	-0-	1945	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	420	N	262	-0-	-158	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

03	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3340	-0-	-260	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
07	3658	X	3307	-0-	-351	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

03	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			Y	-0-					12
04	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			Y	-0-					12
05	2759	N	2476	-0-	-283	-0-	2476	2			Y	-0-					12
06	2640	N	2457	-0-	-183	-0-	2457	2			Y	-0-					12
07	2759	N	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			Y	-0-					12
08	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2418	2			Y	-0-					12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					15
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					15
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					15
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	15	1			-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6					31
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	333	2	4	9	Y	4					35
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	426	2	4	9	Y	4					39
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	410	2	18	9	Y	16	47	1			8
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-	1	1			7
08	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			Y	-0-					7

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	690	N	139	-0-	-551	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	589	N	316	-0-	-273	-0-	316	2			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	589	N	28	-0-	-561	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5419	-0-	2419	2419	5419	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3718	-0-	618	3037	3718	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4317	-0-	1217	4254	4317	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5020	2	1	9	Y	1					20
04	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4886	2	4	9	Y	4					24
05	5084	X	4912	-0-	-172	-0-	4899	2	13	9	Y	12					36
06	4920	X	4725	-0-	-195	-0-	4719	2	6	9	Y	5					41
07	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4877	2	1	9	Y	1					42
08	5053	X	4645	-0-	-408	-0-	4645	2			Y	-0-					42

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3321	-0-	-69	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3178	-0-	-152	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3317	-0-	-124	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3306	-0-	-135	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
05	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5304	-0-	-1175	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5002	-0-	-1477	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1544	-0-	-130	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1532	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1956	-0-	-214	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	231	-0-	-358	-0-	224	2	7	9	Y	6					48
04	450	N	223	-0-	-227	-0-	222	2	1	9	Y	1	49	1			-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	150	2	3	9	Y	3					3
07	217	N	157	-0-	-60	-0-	155	2	2	9	Y	2					5
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	381	2	14	9	Y	13					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	3098	-0-	-82	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			Y	-0-					-0-
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
07	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2104	-0-	-26	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2150	-0-	-20	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					3
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					3
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					3
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			Y	-0-					3
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					3
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	176	-0-	-320	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	887	-0-	-136	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2593	-0-	-104	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2518	-0-	-92	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2558	-0-	-139	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	3	-0-	-1827	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	13	-0-	-1878	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	278	-0-	-1552	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					8
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					8
05	1116	N	826	-0-	-290	-0-	826	2			N	-0-					8
06	1080	N	460	-0-	-620	-0-	460	2			N	-0-					8
07	1178	N	336	-0-	-842	-0-	336	2			N	-0-					8
08	837	N	241	-0-	-596	-0-	241	2			N	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3047	-0-	-163	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3188	-0-	-160	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
05	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1611	-0-	-549	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	2	-0-	-2230	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	12554	-0-	9454	9454	12554	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
05	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
08	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
08	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	594	-0-	-186	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	752	-0-	-147	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1494	-0-	-25	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

03	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1530	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1579	-0-	-2	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

03	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1863	-0-	-183	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
07	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7624 - 8110

03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3358	-0-	-482	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3313	-0-	-562	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1290	-0-	-120	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					5
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					5
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	2			Y	-0-					5
06	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					5
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					5
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					3
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					3
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					3
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					3

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
05	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2205	-0-	-195	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2300	-0-	-180	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1611	-0-	-489	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1786	-0-	-353	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-
05	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1981	-0-	-359	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2095	-0-	-13	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1793	-0-	-253	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1753	-0-	-572	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2336	-0-	-330	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
08	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2	-0-	-2158	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	10	-0-	-2098	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-
05	3131	X	3023	-0-	-108	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2793	-0-	-237	-0-	2793	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2741	-0-	-452	-0-	2741	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2720	-0-	-473	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	2988	-0-	-205	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2926	-0-	-164	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
07	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3049	-0-	-82	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3583	-0-	-230	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3465	-0-	-225	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3537	-0-	-276	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3585	-0-	-197	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			Y	-0-					-0-
07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
08	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
05	2573	N	882	-0-	-1691	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	1284	-0-	-1146	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

03	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3247	-0-	-293	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2882	2	4	9	Y	4					25
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2904	2	8	9	Y	7					32
05	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	2832	2	9	9	Y	8					40
06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2690	2	1	9	Y	1					41
07	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	2829	2	1	9	Y	1					42
08	3007	X	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					42

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1547	2	1	9	Y	1					1
06	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			Y	-0-					1
07	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			Y	-0-					1
08	1550	N	1475	-0-	-75	-0-	1475	2			Y	-0-					1

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3199	-0-	-273	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3174	-0-	-205	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
08	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					52
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	49	1			18
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1468	2	10	9	Y	9					27
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	Y	8					35
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1501	2	19	9	Y	17					52
08	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	2	2	9	Y	2	48	1			6

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1521	-0-	-519	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1638	-0-	-284	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	551	-0-	-1030	-0-	551	2			N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1218	-0-	-952	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3127	-0-	127	127	3127	2			N	-0-					-0-
05	2702	N	2575	-0-	-127	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2482	-0-	-91	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2034	-0-	-539	-0-	2034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2			Y	-0-					-0-
04	2864	N	2848	-0-	-16	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2763	-0-	-237	-0-	2763	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2622	-0-	-478	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	447	-0-	-266	-0-	447	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1075	-0-	-320	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	973	-0-	-47	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	952	-0-	-319	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	968	-0-	-117	-0-	968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3372	-0-	-78	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3418	-0-	-147	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2807	-0-	-76	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	38	-0-	-954	-0-	37	2	1	9	Y	1					59
04	960	N	8	-0-	-952	-0-	8	2			Y	-0-					59
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					59
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					59
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					59
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					59

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7					40
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	Y	10	41	1			9
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	845	2	4	9	Y	4					13
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					13
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					13
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					16
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					16
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					16

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1102	-0-	-293	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	660	N	385	-0-	-275	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2918	-0-	-182	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2958	-0-	-132	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2684	-0-	-757	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1844	-0-	-316	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	1838	-0-	-487	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2214	-0-	-80	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
08	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1647	-0-	-273	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2735	-0-	-458	-0-	2735	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
06	2460	X	2416	-0-	-44	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2472	-0-	-70	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1306	-0-	-164	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1288	-0-	-169	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2589	-0-	-449	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					5
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			Y	-0-					5
05	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2			Y	-0-					5
06	1290	N	1248	-0-	-42	-0-	1248	2			Y	-0-					5
07	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	2			Y	-0-					5
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1080	-0-	-450	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1857	-0-	-375	-0-	1857	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2349	-0-	-321	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2334	-0-	-186	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2333	-0-	-209	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1951	-0-	-591	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1762	-0-	-8	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1784	-0-	-45	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 06/28/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	578	-0-	-652	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	750	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1607	-0-	-36	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1032	-0-	-618	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	677	-0-	-1028	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1160	-0-	-452	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	1450	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2434	-0-	-15	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2147	-0-	-302	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2919	-0-	-111	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2945	-0-	-62	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2734	-0-	-335	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1118	-0-	-370	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2783	-0-	-7	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			Y	-0-					-0-
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2331	-0-	-56	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2240	-0-	-70	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2189	-0-	-136	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3474	-0-	-426	-0-	3474	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3664	-0-	-366	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2321	-0-	-229	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2342	-0-	-138	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1941	2	6	9	Y	5					43
04	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1836	2	9	9	Y	8					51
05	2015	N	1874	-0-	-141	-0-	1870	2	4	9	Y	4					55
06	1890	N	1619	-0-	-271	-0-	1615	2	4	9	Y	4					59
07	1922	N	1582	-0-	-340	-0-	1582	2			Y	-0-					59
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					59

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1928	-0-	-502	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	5	-0-	-2444	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6300	-0-	3200	3200	6300	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1020	-0-	-158	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	921	-0-	-257	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	616	-0-	-1694	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	1091	-0-	-1358	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	352	-0-	-2138	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	992	-0-	-388	-0-	992	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1337	-0-	-120	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1751	-0-	-419	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

03	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	6	-0-	-1947	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	68	-0-	-614	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

03	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2349	-0-	-38	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2015	-0-	-175	-0-	2015	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2025	-0-	-455	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	1950	-0-	-406	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
06	2550	N	2502	-0-	-48	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
08	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

03	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2427	-0-	-93	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2534	-0-	-70	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
08	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	45	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	310	N	26	-0-	-284	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1130	-0-	-130	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	640	-0-	-600	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	891	-0-	-473	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
08	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					2
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					2
05	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	2			Y	-0-					2
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			Y	-0-					2
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1443	2	1	9	Y	1					1
05	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1469	2	1	9	Y	1					2
06	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1402	2	13	9	Y	12					14
07	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	Y	9					23
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					23

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					18
04	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			Y	-0-					18
05	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			Y	-0-					18
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					18
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4017	2	42	9	Y	38					56
08	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4248	2	45	9	Y	41					97

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2255	-0-	-595	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	99	-0-	-521	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1900	-0-	-170	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2120	-0-	-19	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	248	-0-	-802	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2390	-0-	-121	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2238	-0-	-211	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					-0-
07	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	N	17					17
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1830	2	7	9	N	6					23
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1791	2	11	9	N	10					33
07	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1773	2	2	9	N	2					35
08	1829	N	1746	-0-	-83	-0-	1746	2			N	-0-					35

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					20
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					20
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					20
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					20
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					20
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					20

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	887	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	255	2	34	9	Y	31	31	1			-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	940	-0-	-2900	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	30	-0-	-3930	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	1057	-0-	-3035	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3626	-0-	-466	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3963	-0-	963	1006	3963	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3516	-0-	416	1422	3516	2			Y	-0-					-0-
06	4638	X	3216	-0-	-1422	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-
	YOUNG, STELLA GU				WELL #: 11	RRCID -> 189276						COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 7195		PERF. 6654 - 7064
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					2
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					2
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					2
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					2
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
08	465	N	118	-0-	-347	-0-	118	2			Y	-0-					2
	BLAKLEY				WELL #: 2	RRCID -> 189277						COMPL. DATE 12/04/2001			TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7065 - 7400
03	3100	N	23119	-0-	20019	20019	23119	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17686	-0-	14686	34705	17686	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14468	-0-	11368	46073	14468	2			N	-0-					-0-
06	57965	X	11892	-0-	-46073	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
07	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
08	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
	SHOOP "A"				WELL #: 8	RRCID -> 189278						COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8058		PERF. 7404 - 7861
03	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2237	-0-	-274	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2046	-0-	-294	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2015	-0-	-403	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
	PATTERSON, M. L. GU "A"				WELL #: 5	RRCID -> 189280						COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7053 - 7497
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-
05	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
	BOAZ, W. O.				WELL #: 9	RRCID -> 189290						COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 7388		PERF. 6988 - 7260
03	1147	N	530	-0-	-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	900	N	365	-0-	-535	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	837	N	134	-0-	-703	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	510	N	75	-0-	-435	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	372	N	89	-0-	-283	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
	ACOLA, SAM "D"				WELL #: 4	RRCID -> 189291						COMPL. DATE 04/11/2002			TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7153 - 7635
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	620	N	316	-0-	-304	-0-	316	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

03	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3044	-0-	-211	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2902	-0-	-248	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	3044	-0-	-149	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

03	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	814	-0-	-2336	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	9	-0-	-3246	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1637	-0-	-1513	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	1180	-0-	-2075	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1276	-0-	-1979	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
05	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2557	-0-	-293	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
07	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	31247	X	31247	-0-	-0-	-0-	31247	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

03	3100	N	6110	-0-	3010	3010	6110	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4240	-0-	1240	4250	4240	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3991	-0-	891	5141	3991	2			N	-0-					-0-
06	8666	X	3525	-0-	-5141	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	690	N	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					-0-
08	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	724	2	30	9	Y	27					37
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4	41	1			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

03	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3298	-0-	-112	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3157	-0-	-143	-0-	3157	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3365	-0-	-76	-0-	3365	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3421	-0-	-20	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025 - WELL PLUGGED 07/21/25

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	N	245	-0-	-1181	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	93	-0-	-1017	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
06	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2437	-0-	-167	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1441	-0-	-140	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
06	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	835	-0-	-467	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1072	-0-	-230	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

03	1209	N	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	Y	10					16
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	2	4	9	Y	4					20
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1951	2	7	9	Y	6					26
06	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1648	2	19	9	Y	17	42	1			1
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
*08	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

03	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2243	-0-	-157	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2169	-0-	-231	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2282	-0-	-198	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2471	-0-	-19	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2469	-0-	-73	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2026	-0-	-464	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2221	-0-	-352	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1963	-0-	-527	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
08	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	562	-0-	-1388	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1	-0-	-2014	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	8	-0-	-1942	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	2790	X	563	-0-	-2227	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
07	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
08	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					8
04	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	2			Y	-0-					8
05	3968	X	3735	-0-	-233	-0-	3735	2			Y	-0-					8
06	3840	X	3546	-0-	-294	-0-	3546	2			Y	-0-					8
07	3968	X	3755	-0-	-213	-0-	3755	2			Y	-0-					8
08	3937	X	3775	-0-	-162	-0-	3775	2			Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
05	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	338	2	10	9	Y	9					9
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	279	2	13	9	Y	12					21
08	310	N	193	-0-	-117	-0-	191	2	2	9	Y	2					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					2
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					2
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			Y	-0-					2
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					2
08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					2

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3787	-0-	787	787	3787	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	815	3128	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2587	-0-	-413	402	2587	2			Y	-0-					-0-
07	3199	X	2797	-0-	-402	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
08	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1					10
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					10
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					10
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					10
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					10
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	23	-0-	-163	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
07	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2469	-0-	-414	-0-	2469	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	2			N	-0-					-0-
07	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3731	-0-	-392	-0-	3731	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3682	-0-	-308	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3722	-0-	-401	-0-	3722	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2468	-0-	-442	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2707	-0-	-300	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
08	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	13587	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	2033	-0-	-37	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	1758	-0-	-381	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3247	-0-	-194	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	3321	-0-	-9	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	14261	-0-	11161	11161	14261	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-	1	1			10
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					10
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	2			Y	-0-					10
06	1860	N	1619	-0-	-241	-0-	1619	2			Y	-0-					10
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2117	2	9	9	Y	8					18
08	1860	N	1615	-0-	-245	-0-	1614	2	1	9	Y	1					19

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3157	-0-	-346	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3115	-0-	-305	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3114	-0-	-420	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3041	-0-	-493	-0-	3041	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3432	-0-	-108	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3438	-0-	-132	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3435	-0-	-254	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

03	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3954	-0-	-276	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3838	-0-	-332	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3991	-0-	-163	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	2	10	9	Y	9					47
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	Y	2	28	1			21
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2350	2	1	9	Y	1					22
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			Y	-0-					22
07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	Y	1					23
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2087	2	2	9	Y	2					25

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	Y	10					42
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	43	1			-0-
05	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1146	2	18	9	Y	16					16
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1243	2	1	9	Y	1					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

03	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1012	2	1	9	Y	1					1
06	990	N	939	-0-	-51	-0-	930	2	9	9	Y	8					9
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1030	2	3	9	Y	3					12
08	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			Y	-0-					12

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					17
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					17
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					17
06	1080	N	872	-0-	-208	-0-	872	2			Y	-0-					17
07	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	2			Y	-0-					17
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	833	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2044	-0-	-176	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1974	-0-	-320	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1751	-0-	-469	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1744	-0-	-550	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1545	-0-	-718	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1206	-0-	-189	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1170	-0-	-194	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1593	-0-	-174	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2336	-0-	-113	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2129	-0-	-241	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2271	-0-	-147	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	185	-0-	-1551	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	495	-0-	-285	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1660	-0-	-417	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1985	-0-	-85	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	1929	-0-	-334	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3499	2	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3563	2	7	9	Y	6					6
07	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3611	2	28	9	Y	25	31	1			-0-
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3338	2	4	9	Y	4					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	N	162	-0-	-558	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	234	-0-	-510	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	242	-0-	-388	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					10
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					10
05	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	1106	2			Y	-0-					10
06	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1469	2			Y	-0-					10
07	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	1242	2	6	9	Y	5					15
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					15

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		70	-0-	70	70	70	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		468	-0-	468	538	468	1			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		406	-0-	406	944	406	1			N	-0-					-0-
08	1417	X	473	-0-	-944	-0-	473	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	801	-0-	-399	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	958	-0-	-662	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	2			N	-0-					-0-
07	992	N	672	-0-	-320	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	961	N	460	-0-	-501	-0-	460	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1017	-0-	-285	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1046	-0-	-274	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	N	28	-0-	-406	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1551	-0-	-99	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1604	-0-	-70	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
05	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2471	-0-	-229	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
07	2697	N	2515	-0-	-182	-0-	2515	2			Y	-0-					-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1599	-0-	-21	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
06	930	N	871	-0-	-59	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-

ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-
05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
06	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			Y	-0-					-0-
07	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			Y	-0-					-0-
08	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6478	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

03	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
05	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
07	2821	N	2616	-0-	-205	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3000	-0-	-420	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3207	-0-	-327	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	2			N	-0-					-0-
05	15389	X	15389	-0-	-0-	-0-	15389	2			N	-0-					-0-
06	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
07	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
08	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	12007	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3501	-0-	-64	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2030	-0-	-16	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

03	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3070	-0-	70	336	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3374	-0-	274	610	3374	2			Y	-0-					-0-
06	2908	X	2298	-0-	-610	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
08	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

03	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	2	6	9	Y	5					33
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4					37
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	723	2	1	9	Y	1					38
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			Y	-0-					38
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	717	2	8	9	Y	7					45
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	2	3	9	Y	3	29	1			19

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

03	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	720	-0-	-55	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
06	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1019	-0-	-500	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

03	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	2697	N	2408	-0-	-289	-0-	2336	2	72	9	Y	65	65	1			-0-
06	2400	N	2380	-0-	-20	-0-	2373	2	7	9	Y	6					6
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2486	2	29	9	Y	26					32
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2694	2	20	9	Y	18					50

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

03	14B2 EXT		187	-0-	187	379	187	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		164	-0-	164	543	164	2			N	-0-					-0-
05	666	X	123	-0-	-543	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					2
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					2
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			Y	-0-					2
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					2
08	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	2			Y	-0-					2

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					17
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					17
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					17
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					17
07	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1430	2	10	9	Y	9	44	1			7
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	Y	16					23
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					23
06	1380	N	1377	-0-	-3	-0-	1377	2			Y	-0-					23
07	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1403	2	1	9	Y	1					24
08	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			Y	-0-	23	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					25
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					25
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1525	2	33	9	Y	30	30	1			25
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					25
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					25
08	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	1519	2			Y	-0-					25

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1357	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
06	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	468	-0-	-162	-0-	460	2	8	9	Y	7					7
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					7
08	651	N	583	-0-	-68	-0-	564	2	19	9	Y	17					24

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					12
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					12
05	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			Y	-0-					12
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					12
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			Y	-0-					12
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					12

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	520	-0-	-1898	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4877	-0-	1877	1877	4877	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	7895	-0-	4795	6672	7895	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	7506	-0-	4506	11178	7506	2			Y	-0-					-0-
07	19045	X	7867	-0-	-11178	-0-	7867	2			Y	-0-					-0-
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1295	2	1	9	Y	1					1
06	1290	N	1193	-0-	-97	-0-	1192	2	1	9	Y	1					2
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			Y	-0-					2
08	1302	N	1097	-0-	-205	-0-	1097	2			Y	-0-					2

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
07	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
08	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3655	-0-	-515	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	3716	-0-	-593	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
06	4110	X	3559	-0-	-551	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
07	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			Y	-0-					-0-
08	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
04	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
05	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	22076	2			N	-0-					-0-
06	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-	19693	2			N	-0-					-0-
07	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
08	17503	X	17503	-0-	-0-	-0-	17503	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					-0-
06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

03	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4901	-0-	-349	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4982	-0-	-443	-0-	4982	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	4839	-0-	-411	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	5122	-0-	-303	-0-	5122	2			Y	-0-					-0-
08	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					11
04	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			Y	-0-					11
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					11
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			Y	-0-					11
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					11
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

03	19962	X	5999	-0-	-13963	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	237	-0-	-153	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1244	-0-	-213	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2293	-0-	-77	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2285	-0-	-164	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	217	N	87	-0-	-130	-0-	87	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
07	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
08	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
06	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2784	-0-	-130	-0-	2784	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3470	-0-	470	470	3470	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3785	-0-	685	1155	3785	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3686	-0-	586	1741	3686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	679	-0-	-189	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

03	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3035	2	48	9	Y	44	89	1			18
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2950	2	43	9	Y	39					57
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3039	2	31	9	Y	28					85
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	Y	33	94	1			24
07	3100	X	3046	-0-	-54	-0-	3012	2	34	9	Y	31	2	1			53
08	3100	X	3047	-0-	-53	-0-	3035	2	12	9	Y	11	63	1			1

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2468	-0-	-322	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
07	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
08	2666	N	2424	-0-	-242	-0-	2424	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2156	-0-	-4	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2152	-0-	-49	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	482	-0-	-851	-0-	482	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	353	2	41	9	Y	37					37
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	Y	2					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
07	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4739	-0-	-252	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4769	-0-	-222	-0-	4769	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2			Y	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	72	-0-	-138	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			Y	-0-					10
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			Y	-0-					10
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	2			Y	-0-					10
06	960	N	941	-0-	-19	-0-	941	2			Y	-0-					10
07	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					10
08	1023	N	907	-0-	-116	-0-	907	2			Y	-0-					10

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					23
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					23
06	750	N	393	-0-	-357	-0-	393	2			Y	-0-					23
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					23
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
05	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2126	-0-	-106	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2045	-0-	-838	-0-	2045	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2880	X	1594	-0-	-1286	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	1476	-0-	-1500	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1234	-0-	-1646	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
07	2666	X	1520	-0-	-1146	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1439	-0-	-607	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					44
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					44
05	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					44
06	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	2129	2			Y	-0-					44
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					54
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2353	2	6	9	Y	5	34	1			25

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-	1	1			10
04	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3171	2			Y	-0-					10
05	3317	X	3161	-0-	-156	-0-	3161	2			Y	-0-					10
06	3210	X	3070	-0-	-140	-0-	3067	2	3	9	Y	3					13
07	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	2784	2	8	9	Y	7					20
08	3317	X	1930	-0-	-1387	-0-	1930	2			Y	-0-					20

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	2085	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1807	-0-	-323	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1265	-0-	-905	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
08	2077	N	1931	-0-	-146	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	2907	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	2425	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2511	-0-	-465	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2683	-0-	-293	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9202	-0-	-408	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8894	-0-	-436	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8900	-0-	-741	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9044	-0-	-597	-0-	9044	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2887	-0-	-523	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2182	-0-	-360	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
06	2460	N	1900	-0-	-560	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1876	-0-	-263	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2099	-0-	-71	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
06	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4321	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
05	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2621	-0-	-107	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	3010	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2918	-0-	-142	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
08	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2427	-0-	-153	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2371	-0-	-295	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2325	-0-	-310	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1575	-0-	-45	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	1539	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1438	-0-	-122	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1384	-0-	-228	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1239	-0-	-373	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

03	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2122	-0-	-110	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2326	-0-	-61	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2167	-0-	-251	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	436	-0-	-344	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

03	899	N	447	-0-	-452	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4991	-0-	1991	1991	4991	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	4531	-0-	1431	3422	4531	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3817	-0-	817	4239	3817	2			Y	-0-					-0-
07	8087	X	3848	-0-	-4239	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			Y	-0-	1	1			11
04	1470	N	1210	-0-	-260	-0-	1210	2			Y	-0-					11
05	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	2			Y	-0-					11
06	1350	N	837	-0-	-513	-0-	837	2			Y	-0-					11
07	1333	N	50	-0-	-1283	-0-	50	2			Y	-0-					11
08	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1221	2	50	9	Y	45					45
07	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1253	2	12	9	Y	11					56
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	Y	3	58	1			1

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
08	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3161	-0-	-187	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2875	-0-	-318	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1838	-0-	-322	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1923	-0-	-154	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1930	-0-	-80	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
08	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3795	-0-	-195	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3867	-0-	-163	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	2			N	-0-					-0-
08	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

03	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

03	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3002	-0-	-563	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3006	-0-	-294	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3132	-0-	-247	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3357	-0-	-22	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

03	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2501	-0-	-351	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2401	-0-	-269	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2525	-0-	-234	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2688	-0-	-71	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
04	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-
05	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
07	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	108	-0-	-2558	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
07	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	15055	2			N	-0-					-0-
08	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14145	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
05	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	1942	-0-	-488	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1562	-0-	-949	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1679	-0-	-832	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
04	2793	N	2743	-0-	-50	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6588	-0-	3488	3488	6588	2			N	-0-					-0-
06	10045	X	6557	-0-	-3488	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	946	-0-	-1472	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4977	-0-	1977	1977	4977	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4359	-0-	1259	3236	4359	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3865	-0-	865	4101	3865	2			N	-0-					-0-
07	7676	X	3575	-0-	-4101	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-
05	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3844	-0-	-434	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
05	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
08	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7360	-0-	4260	5854	7360	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6023	-0-	3023	8877	6023	2			N	-0-					-0-
05	14341	X	5464	-0-	-8877	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
07	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-					-0-
08	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4762	-0-	-260	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4555	-0-	-305	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4734	-0-	-288	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4542	-0-	-232	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3833	-0-	-941	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
08	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2202	-0-	2202	4256	2202	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2108	-0-	2108	6364	2108	2			Y	-0-					-0-
05	8392	X	2028	-0-	-6364	-0-	2028	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1864	-0-	-266	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	1972	-0-	-198	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6841	-0-	3841	3841	6841	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6418	-0-	3318	7159	6418	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5422	-0-	2422	9581	5422	2			Y	-0-					-0-
07	14667	X	5086	-0-	-9581	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1491	-0-	-462	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2127	-0-	-43	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2042	-0-	-97	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
05	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	868	N	525	-0-	-343	-0-	525	2			N	-0-					-0-
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					13
04	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	3571	2			Y	-0-					13
05	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	3455	2	72	9	Y	65	65	1			13
06	3720	X	3259	-0-	-461	-0-	3259	2			Y	-0-					13
07	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	3155	2			Y	-0-					13
08	3844	X	3042	-0-	-802	-0-	3042	2			Y	-0-					13

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2988	-0-	-143	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2900	-0-	-130	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2977	-0-	-123	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9	39	1			12
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					15
05	1116	N	933	-0-	-183	-0-	933	2			Y	-0-					15
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					15
07	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	2			Y	-0-					15
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					15

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2639	-0-	-244	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2618	-0-	-110	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	900	N	377	-0-	-523	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1088	-0-	-245	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2837	-0-	-232	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2780	-0-	-130	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2881	-0-	-126	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	2875	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

03	2914	X	7	-0-	-2907	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
05	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
07	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3295	-0-	195	554	3295	2			Y	-0-					-0-
04	3058	X	2504	-0-	-554	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
05	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2779	-0-	-228	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6163	2			Y	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			Y	-0-					-0-
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2785	-0-	-65	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2928	-0-	-17	-0-	2928	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1286	-0-	-16	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1007	-0-	-223	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

03	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	615	-0-	-225	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	955	-0-	-65	-0-	955	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	893	-0-	-130	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
07	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2633	-0-	-187	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2681	-0-	-140	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
08	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3649	-0-	-251	-0-	3649	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3987	-0-	-74	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	3651	-0-	-348	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3517	-0-	-323	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3776	-0-	-192	-0-	3776	2			Y	-0-					-0-
08	3844	X	787	-0-	-3057	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

03	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3094	-0-	-502	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3066	-0-	-204	-0-	3066	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
08	3379	X	3184	-0-	-195	-0-	3184	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	2			Y	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			Y	-0-					-0-
07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	447	2	36	9	N	33					33
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					33
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					33
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					33
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	520	-0-	-317	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	496	-0-	-310	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1704	-0-	-396	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	651	N	422	-0-	-229	-0-	422	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	886	-0-	-134	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2771	-0-	-109	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2800	-0-	-207	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2890	-0-	-117	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1819	-0-	-311	-0-	1819	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1641	-0-	-653	-0-	1641	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1417	-0-	-784	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	558	1	3166	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	540	1	2742	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	549	1	2987	2	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	540	1	2619	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	3097	-0-	-623	-0-	558	1	2539	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	2794	-0-	-926	-0-	558	1	2236	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1716	-0-	-324	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1782	-0-	-140	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

03	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1584	-0-	-121	-0-	1584	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
08	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

03	4898	X	3926	-0-	-972	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3680	-0-	-520	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3966	-0-	-312	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			Y	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	7	1			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
07	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

03	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1751	-0-	-171	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1641	-0-	-188	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1538	-0-	-198	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
06	1980	N	1075	-0-	-905	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	52	-0-	-2087	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	6	-0-	-2040	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

03	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2837	-0-	-163	912	2837	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2342	-0-	-758	154	2342	2			N	-0-					-0-
06	2197	X	2043	-0-	-154	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
05	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	3251	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2719	-0-	-40	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2561	-0-	-109	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2507	-0-	-252	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	1977	-0-	-751	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1466	-0-	-574	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1406	-0-	-578	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	1253	-0-	-547	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3905	-0-	-218	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	3908	-0-	-153	-0-	3908	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3950	-0-	-111	-0-	3950	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1056	-0-	-294	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	825	-0-	-570	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	729	-0-	-666	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4005	-0-	-118	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3819	-0-	-141	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	3753	-0-	-370	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	3582	-0-	-541	-0-	3582	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
05	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1713	-0-	-488	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1922	-0-	-58	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1917	-0-	-160	-0-	1917	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1901	-0-	-176	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1775	-0-	-364	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	449	-0-	-2611	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2	-0-	-3160	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	441	-0-	-2619	-0-	441	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2422	-0-	-218	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2389	-0-	-161	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2444	-0-	-98	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
08	2542	X	2431	-0-	-111	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1406	-0-	-424	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1192	-0-	-38	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2296	-0-	-91	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2411	-0-	-109	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
07	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
05	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2097	2	2	9	Y	2					2
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					2
06	2100	N	2089	-0-	-11	-0-	2089	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2166	-0-	-4	-0-	2166	2			Y	-0-					2
08	2108	N	2072	-0-	-36	-0-	2072	2			Y	-0-					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3378	-0-	-404	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3443	-0-	-217	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3615	-0-	-167	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3606	-0-	-52	-0-	3606	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1105	-0-	-166	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-
05	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
06	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
07	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			Y	-0-					-0-
08	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2227	-0-	-625	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	1760	-0-	-374	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1560	-0-	-300	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1922	X	1574	-0-	-348	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1567	-0-	-355	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	259	-0-	-1061	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	14	-0-	-1426	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2968	-0-	-132	2440	2968	2			N	-0-					-0-
04	4752	X	2312	-0-	-2440	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	1947	-0-	-409	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	1773	-0-	-507	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1807	-0-	-549	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1658	-0-	-698	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	4763	-0-	1763	1763	359	1	4404	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4511	-0-	1411	3174	371	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4078	-0-	1078	4252	359	1	3719	2	N	-0-					-0-
07	8443	X	4191	-0-	-4252	-0-	359	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	371	1	3878	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2508	-0-	-127	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1531	-0-	-1019	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	1524	-0-	-1111	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1493	-0-	-1018	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3150	-0-	-291	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3075	-0-	-335	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1949	-0-	-61	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1910	-0-	-43	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	2			N	-0-					-0-
07	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	961	N	809	-0-	-152	-0-	809	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	360	N	63	-0-	-297	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3828	2	18	9	Y	16					79
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	2	4	9	Y	4					83
05	3379	X	2982	-0-	-397	-0-	2974	2	8	9	Y	7					90
06	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3735	2	9	9	Y	8					98
07	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4291	2	11	9	Y	10					108
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4552	2	21	9	Y	19					127

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2405	-0-	-205	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2392	-0-	-119	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	699	-0-	-386	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	2124	-0-	-15	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1874	-0-	-451	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1422	-0-	-108	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1442	-0-	-77	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1528	-0-	-22	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	630	N	53	-0-	-577	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	620	N	6	-0-	-614	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	465	N	63	-0-	-402	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	964	-0-	-214	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

03	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	690	N	416	-0-	-274	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	132	1	7706	2	N	-0-					-0-
05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	182	1	8831	2	N	-0-					-0-
06	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	242	1	6292	2	N	-0-					-0-
07	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
08	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2421	-0-	-219	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2355	-0-	-75	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
07	2511	N	2403	-0-	-108	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
08	2387	N	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
06	2820	N	2797	-0-	-23	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
07	3038	N	2882	-0-	-156	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2918	-0-	-27	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	2062	-0-	-77	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1851	-0-	-219	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4023	-0-	-147	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
05	4185	X	4027	-0-	-158	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3806	-0-	-34	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3027	-0-	-445	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2828	-0-	-442	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2822	-0-	-557	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2663	-0-	-716	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2038	-0-	-101	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1898	-0-	-272	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	850	-0-	-514	-0-	850	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	2			N	-0-					-0-
08	961	N	796	-0-	-165	-0-	796	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	660	N	386	-0-	-274	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	651	N	463	-0-	-188	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	620	N	496	-0-	-124	-0-	496	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1468	2	1	9	N	1					1
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					1
06	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					1
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	1481	2			N	-0-					1
08	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-					1

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-					12
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					12
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2			Y	-0-					12
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					12
08	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			Y	-0-					12

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5587	-0-	-334	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5083	-0-	-647	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5351	-0-	-322	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5071	-0-	-602	-0-	5071	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2142	-0-	-121	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2188	-0-	-152	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2286	-0-	-84	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	2241	-0-	-208	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	2093	-0-	-170	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	1989	-0-	-181	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
05	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	279	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	258	1	1344	2	Y	-0-					-0-
05	2046	N	1479	-0-	-567	-0-	314	1	1146	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1590	N	1437	-0-	-153	-0-	293	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	299	1	1333	2	Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	291	1	1365	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1489	-0-	-101	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1478	-0-	-165	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1396	-0-	-216	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2533	-0-	-71	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2438	-0-	-112	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2933	-0-	-787	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2574	-0-	-1270	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2926	-0-	-918	-0-	2926	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			Y	-0-					-0-
07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4016	-0-	916	916	4016	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2609	-0-	-391	525	2609	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2840	-0-	-260	265	2840	2			N	-0-					-0-
08	3487	X	3222	-0-	-265	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

03	4712	X	4675	-0-	-37	-0-	4636	2	39	9	Y	35	83	1			9
04	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4471	2	14	9	Y	13					22
05	4712	X	4634	-0-	-78	-0-	4623	2	11	9	Y	10	30	1			2
06	4530	X	4378	-0-	-152	-0-	4378	2			Y	-0-					2
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4726	2	18	9	Y	16					18
08	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4657	2	43	9	Y	39	56	1			1

GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

03	2542	N	1350	-0-	-1192	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	777	-0-	-1533	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2501	-0-	-103	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	1997	-0-	-514	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	267	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	2305	2	N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	267	1	3127	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1608	-0-	-1512	-0-	258	1	1350	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	821	-0-	-2403	-0-	267	1	554	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	1597	-0-	-1627	-0-	267	1	1330	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3783	-0-	-309	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2417	-0-	-1543	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2415	-0-	-1677	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2514	-0-	-1578	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	1361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
05	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3523	-0-	-857	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3496	-0-	-1030	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3261	-0-	-1265	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3227	-0-	-43	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3277	-0-	-164	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2597	-0-	-43	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2488	-0-	-302	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2387	-0-	-310	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4					15
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	2	2	9	Y	2					17
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	882	2	3	9	Y	3					20
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	851	2	21	9	Y	19	38	1			1
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	902	2	7	9	Y	6	1	1			6
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14	15	1			5

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

03	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2341	-0-	-201	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1277	-0-	-13	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1732	-0-	-68	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1785	-0-	-137	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	187	1	1699	2	Y	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	330	1	1548	2	Y	-0-					-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	341	1	1411	2	Y	-0-					-0-
08	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	341	1	2509	2	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1958	-0-	-491	-0-	1958	2	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	2	Y	-0-					-0-
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1824	-0-	-66	-0-	1824	2	Y	-0-					-0-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2	Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	1497	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1574	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	1487	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1352	-0-	-229	-0-	1352	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	2512	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	2514	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	2298	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	2454	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2393	-0-	-366	-0-	2393	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2	N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2	N	-0-					-0-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	2777	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2702	-0-	-28	-0-	2702	2	N	-0-					-0-
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2	N	-0-					-0-
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	2627	2	N	-0-					-0-
08	2821	N	2563	-0-	-258	-0-	2563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1305	-0-	-90	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3734	-0-	-79	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2249	-0-	-91	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1286	-0-	-1132	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1377	-0-	-1041	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2867	-0-	-698	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2512	-0-	-578	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2843	-0-	-319	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2660	-0-	-502	-0-	2660	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1456	-0-	-156	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	623	-0-	-937	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			Y	-0-					-0-
08	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

03	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3171	-0-	-1076	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
06	20167	X	20167	-0-	-0-	-0-	20167	2			N	-0-					-0-
07	28896	X	28896	-0-	-0-	-0-	28896	2			N	-0-					-0-
08	21926	X	21926	-0-	-0-	-0-	21926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			Y	-0-					-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			Y	-0-					-0-
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	939	-0-	-411	-0-	939	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	307	-0-	-4591	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2042	-0-	-2188	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	4230	X	418	-0-	-3812	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	627	-0-	-3000	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	544	-0-	-1564	-0-	544	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7177	-0-	-503	-0-	7177	2			Y	-0-					-0-
05	7936	X	7251	-0-	-685	-0-	7251	2			Y	-0-					-0-
06	7500	X	7057	-0-	-443	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7140	-0-	-610	-0-	7140	2			Y	-0-					-0-
08	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1191	-0-	-142	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1826	-0-	-4	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1868	-0-	-23	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6540	-0-	-1	-0-	267	1	6273	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	6241	-0-	-59	-0-	258	1	5983	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	6060	-0-	-171	-0-	267	1	5793	2	N	-0-			-0-
06	6330	X	6009	-0-	-321	-0-	258	1	5751	2	N	-0-			-0-
07	6541	X	5744	-0-	-797	-0-	267	1	5477	2	N	-0-			-0-
08	6541	X	6284	-0-	-257	-0-	267	1	6017	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-			-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-			-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-			-0-
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-			-0-
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-			-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

03	2573	X	2286	-0-	-287	-0-	2286	2			N	-0-			-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	2186	2			N	-0-			-0-
05	2418	X	2226	-0-	-192	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
06	2250	X	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			N	-0-			-0-
07	2294	X	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
08	2294	X	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	2			N	-0-			-0-
*06	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7300 - 7604

03	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
04	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-			-0-
05	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	2040	-0-	-99	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
08	2139	N	1825	-0-	-314	-0-	1825	2			N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-			-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-			-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-			-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-			-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-			-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2589	-0-	-263	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2745	-0-	-45	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3069	N	2106	-0-	-963	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3151	-0-	151	151	3151	2			N	-0-					-0-
05	2705	N	2554	-0-	-151	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3201	-0-	201	201	3201	2			N	-0-					-0-
07	2896	X	2695	-0-	-201	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2836	-0-	-295	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
08	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
06	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3455	-0-	-110	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3417	-0-	-117	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1707	-0-	-63	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1714	-0-	-115	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3743	-0-	-39	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3620	-0-	-40	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3604	-0-	-178	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3503	-0-	-279	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2621	-0-	-45	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2522	-0-	-118	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

03	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2540	-0-	-529	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2765	-0-	-115	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2675	-0-	-239	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

03	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1950	-0-	-150	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2			N	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2041	-0-	-209	-0-	2041	2			Y	-0-					-0-
07	2325	N	2130	-0-	-195	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1944	-0-	-6	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
05	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
06	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
07	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
08	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

03	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-					-0-
05	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

03	3317	X	42	-0-	-3275	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			Y	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3290	-0-	-244	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			Y	-0-					-0-
07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

03	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2039	-0-	-1	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2102	-0-	-130	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2100	-0-	-39	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	763	-0-	-539	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	558	-0-	-682	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
07	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1404	-0-	-580	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2025 - WELL PLUGGED 08/01/25

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	1	-0-	-569	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	258	1	3889	2	Y	-0-					-0-
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	267	1	4373	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4314	-0-	-156	-0-	258	1	4056	2	Y	-0-					-0-
07	4371	X	4095	-0-	-276	-0-	258	1	3837	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	267	1	3996	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
05	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1136	-0-	-259	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1311	-0-	-99	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7743 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
05	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
07	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
08	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			Y	-0-					-0-
06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	689	-0-	-179	-0-	689	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	145	1	387	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	94	1	861	2	N	-0-					-0-
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	94	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1064	2	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	8	1	1115	2	N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	135	1	915	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1961	-0-	-49	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1713	-0-	-426	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1447	-0-	-692	-0-	5	1	1442	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7975	-0-	-240	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7563	-0-	-297	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7763	-0-	-235	-0-	7763	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7491	-0-	-219	-0-	7491	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7711	-0-	-256	-0-	7711	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7675	-0-	-292	-0-	7675	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	2993	-0-	-1564	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
07	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2831	-0-	-238	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2725	-0-	-305	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2840	-0-	-291	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2858	-0-	-273	-0-	2858	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1788	-0-	-320	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1964	-0-	-268	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

03	10137	X	9878	-0-	-259	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9535	-0-	-275	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9804	-0-	-395	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9502	-0-	-368	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	9605	-0-	-594	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9345	-0-	-544	-0-	9345	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

03	12307	X	11777	-0-	-530	-0-	11777	2			Y	-0-					-0-
04	11910	X	11272	-0-	-638	-0-	11272	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	11300	-0-	-790	-0-	11300	2			Y	-0-					-0-
06	11610	X	10897	-0-	-713	-0-	10897	2			Y	-0-					-0-
07	11935	X	10862	-0-	-1073	-0-	10862	2			Y	-0-					-0-
08	11780	X	11460	-0-	-320	-0-	11460	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	49	-0-	-540	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2555	-0-	-80	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2516	-0-	-64	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2023	-0-	-107	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2139	-0-	-124	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1534	-0-	-47	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1428	-0-	-102	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1817	-0-	-229	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	809	-0-	-90	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	2498	-0-	-112	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2639	-0-	-27	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2444	-0-	-129	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	89	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	73	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	81	1	1686	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	88	1	1364	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	11745	-0-	-717	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11569	-0-	-491	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	12017	-0-	-290	-0-	12017	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	11328	-0-	-552	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	11879	-0-	-242	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	557	1	1834	2	Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	539	1	2321	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	557	1	2226	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	539	1	1989	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2683	-0-	-262	-0-	526	1	2157	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	437	1	1528	2	Y	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3337	-0-	-623	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2740	-0-	-1352	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3635	-0-	-325	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3444	-0-	-648	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3608	-0-	-19	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
07	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7969 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			Y	-0-					-0-
04	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15492	2	63	9	Y	57	57	1			-0-
05	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			Y	-0-					-0-
06	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			Y	-0-					-0-
07	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			Y	-0-					-0-
08	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12638	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3137	-0-	-366	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3245	-0-	-85	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2077	-0-	-143	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2203	-0-	-29	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2762	-0-	-148	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

03	1736	N	1720	-0-	-16	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
04	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1309	-0-	-427	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1309	-0-	-396	-0-	1305	2	4	9	Y	4					4

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

03	11470	X	10697	-0-	-773	-0-	10697	2			Y	-0-					-0-
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			Y	-0-					-0-
05	11129	X	10922	-0-	-207	-0-	10922	2			Y	-0-					-0-
06	10770	X	10413	-0-	-357	-0-	10413	2			Y	-0-					-0-
07	11315	X	10638	-0-	-677	-0-	10638	2			Y	-0-					-0-
08	11315	X	10651	-0-	-664	-0-	10651	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					10
05	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			Y	-0-					10
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					10
07	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	1037	2	44	9	Y	40					50
08	1395	N	1055	-0-	-340	-0-	1055	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1476	2	4	9	Y	4					4
05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1479	2	1	9	Y	1					5
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					5
07	1519	N	842	-0-	-677	-0-	842	2			Y	-0-					5
08	1488	N	51	-0-	-1437	-0-	40	2	11	9	Y	10					15

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3530	2	63	9	Y	57	89	1			9
04	3480	X	3477	-0-	-3	-0-	3429	2	48	9	Y	44	53	1			-0-
05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3653	2	32	9	Y	29					29
06	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3486	2	53	9	Y	48	75	1			2
07	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	3569	2	21	9	Y	19	2	1			19
08	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3511	2	62	9	Y	56	64	1			11

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3337	2	21	9	Y	19	32	1			11
04	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3193	2	13	9	Y	12					23
05	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3250	2	8	9	Y	7	30	1			-0-
06	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3143	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3296	-0-	-52	-0-	3283	2	13	9	Y	12					12
08	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3235	2	30	9	Y	27	38	1			1

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	7901	-0-	-1213	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7731	-0-	-1089	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8044	-0-	-1039	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7968	-0-	-822	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6272	-0-	-1726	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	279	-0-	-7750	-0-	279	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	9179	-0-	-59	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8691	-0-	-249	-0-	8691	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	8938	-0-	-300	-0-	8938	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3720	-0-	-186	-0-	3720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
*12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
*01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
*02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
*03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
*04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
*07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

03	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2528	-0-	-293	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2598	-0-	-6	-0-	2598	2			Y	-0-					-0-
08	2573	X	1270	-0-	-1303	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1815	-0-	-45	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1737	-0-	-3	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
08	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
06	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					-0-
08	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1039	2	13	9	Y	12					42
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	980	2	1	9	Y	1	43	1			-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	990	2	1	9	Y	1					1
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	Y	2					3
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	8470	-0-	-1729	-0-	8400	2	70	9	Y	64	2	1			115
04	9480	X	8372	-0-	-1108	-0-	8372	2			Y	-0-					115
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			Y	-0-					115
06	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	9281	2			Y	-0-					115
07	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			Y	-0-					115
08	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	9773	2	34	9	Y	31	119	1			27

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1402	-0-	-24	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	1970	2	33	9	Y	30					41
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1920	2	17	9	Y	15	56	1			-0-
05	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
06	1920	N	1753	-0-	-167	-0-	1751	2	2	9	Y	2					2
07	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	1850	2	4	9	Y	4					6
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1580	2	1	9	Y	1					7

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5556	-0-	-1512	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
06	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	15	-0-	-7053	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					20
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					20
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3772	2	2	9	Y	2					22
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			Y	-0-					22
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					22
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			Y	-0-					22

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4226	-0-	-393	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4081	-0-	-449	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4367	-0-	-314	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4437	-0-	-244	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	2			Y	-0-					10
04	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2811	2			Y	-0-					10
05	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	2605	2			Y	-0-					10
06	2850	X	2644	-0-	-206	-0-	2644	2			Y	-0-					10
07	2945	X	2136	-0-	-809	-0-	2136	2			Y	-0-					10
08	2945	X	2130	-0-	-815	-0-	2130	2			Y	-0-					10

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
07	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
08	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	758	-0-	-482	-0-	703	2	55	9	Y	50	50	1			33
04	1200	X	664	-0-	-536	-0-	664	2			Y	-0-					33
05	1240	X	683	-0-	-557	-0-	683	2			Y	-0-					33
06	720	X	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					33
07	744	X	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					33
08	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			Y	-0-					33

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	898	-0-	-62	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
07	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	480	N	272	-0-	-208	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	899	N	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	690	N	427	-0-	-263	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	282	-0-	-1237	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	740	-0-	-2410	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	2	-0-	-3253	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			Y	-0-					-0-
*08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3669	-0-	-82	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3648	-0-	-103	-0-	3648	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

03	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3494	-0-	-71	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3367	-0-	-83	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3434	-0-	-131	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3379	-0-	-186	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	910	-0-	-410	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	898	-0-	-466	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	819	-0-	-545	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	903	-0-	-267	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	974	-0-	-136	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	722	1	189	2	N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	710	1	917	2	N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	732	1	743	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	779	1	897	2	N	-0-					-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	815	1	984	2	N	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	814	1	981	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	982	2	23	9	Y	21	21	1			-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

03	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	292	1	3672	2	N	-0-					-0-
05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	301	1	3684	2	N	-0-					-0-
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	296	1	4055	2	N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	333	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	292	1	3947	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1398	-0-	-222	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2207	-0-	-133	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2339	-0-	-48	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1859	-0-	-91	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1814	-0-	-201	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	791	-0-	-229	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	769	-0-	-254	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	735	-0-	-133	-0-	735	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	3661	-0-	-29	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3620	-0-	-193	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3726	-0-	-87	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2271	-0-	-69	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2392	-0-	-57	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2038	-0-	-152	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3435	-0-	-192	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3279	-0-	-171	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3359	-0-	-82	-0-	3359	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2323	-0-	-33	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2201	-0-	-199	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
08	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2793	-0-	-183	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2716	-0-	-198	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2739	-0-	-175	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	887	-0-	-260	-0-	887	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	422	1	1454	2	Y	2	76	1			18
							2	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	408	1	1401	2	Y	9					27
							10	9									
05	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	422	1	1406	2	Y	6					33
							7	9									
06	1830	N	1812	-0-	-18	-0-	408	1	1391	2	Y	12	44	1			1
							13	9									
07	1891	N	1867	-0-	-24	-0-	422	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	422	1	1422	2	Y	8					8
							9	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

03	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
04	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
05	26225	X	26225	-0-	-0-	-0-	26225	2			N	-0-					-0-
06	24930	X	24930	-0-	-0-	-0-	24930	2			N	-0-					-0-
07	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	2			N	-0-					-0-
08	24386	X	24386	-0-	-0-	-0-	24386	2			N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	943	-0-	-576	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1289	-0-	-181	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	11	9	Y	10					10
08	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2312	2	8	9	Y	7					17

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			Y	-0-					18
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	Y	1					19
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1437	2	3	9	Y	3					22
06	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	1334	2	2	9	Y	2					24
07	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	1425	2	18	9	Y	16					40
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1435	2	4	9	Y	4	43	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4103	-0-	-367	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3901	-0-	-569	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3949	-0-	-608	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	2931	-0-	-1533	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			Y	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			Y	-0-					-0-
06	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			Y	-0-					-0-
07	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			Y	-0-					-0-
08	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	2			N	-0-					-0-
05	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			N	-0-					-0-
06	630	N	472	-0-	-158	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
05	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			Y	-0-					-0-
06	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			Y	-0-					-0-
07	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	2			Y	-0-					-0-
08	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5519	-0-	-309	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5383	-0-	-257	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5601	-0-	-165	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5429	-0-	-151	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5206	-0-	-498	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2010	-0-	-240	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
07	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1285	-0-	-978	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1240	-0-	-260	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	2109	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2145	-0-	-87	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
06	1950	N	1754	-0-	-196	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	1984	N	1255	-0-	-729	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1479	-0-	-474	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	8382	-0-	-48	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8533	-0-	-209	-0-	8533	2			Y	-0-					-0-
06	8460	X	7872	-0-	-588	-0-	7872	2			Y	-0-					-0-
07	8742	X	8516	-0-	-226	-0-	8516	2			Y	-0-					-0-
08	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
06	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			Y	-0-					-0-
08	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	Y	13					13
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					13
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					13

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	323	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	208	1	4921	2	N	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	226	1	5157	2	N	-0-					-0-
06	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	230	1	4861	2	N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	234	1	4707	2	N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					30
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					30
05	744	N	364	-0-	-380	-0-	364	2			Y	-0-					30
06	720	N	212	-0-	-508	-0-	212	2			Y	-0-					30
07	775	N	245	-0-	-530	-0-	245	2			Y	-0-					30
08	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			Y	-0-					30

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
05	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
07	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
08	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					9
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3359	2	56	9	Y	51	51	1			9
05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					9
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					9
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			Y	-0-					9
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					9

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					12
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					12
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					12
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					12

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	372	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1698	-0-	-612	-0-	360	1	1338	2	N	-0-					-0-
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	372	1	2384	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1256	-0-	-784	-0-	360	1	896	2	N	-0-					-0-
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	372	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	372	-0-	-2387	-0-	372	1			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1198	-0-	-92	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-
05	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
08	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5305	-0-	-665	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5620	-0-	-766	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5515	-0-	-665	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5606	-0-	-780	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	2463	-0-	-761	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			Y	-0-					-0-
07	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2958	-0-	-142	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2857	-0-	-113	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2901	-0-	-106	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
07	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	2			Y	-0-					-0-
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	2			Y	-0-					-0-
08	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	7865	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7687	2			N	-0-					-0-
07	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

03	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2677	-0-	-361	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2541	-0-	-279	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2392	-0-	-305	-0-	2392	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2931	-0-	-479	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
06	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2393	-0-	-273	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2					2
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	987	2	7	9	Y	6					8
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					8
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	786	2			Y	-0-					8
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2232	-0-	-378	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
06	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			N	-0-					-0-
08	2909	N	2889	-0-	-20	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	15695	-0-	-673	-0-	15695	2			Y	-0-					-0-
04	15840	X	14993	-0-	-847	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-
05	16089	X	15505	-0-	-584	-0-	15465	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	15360	X	14798	-0-	-562	-0-	14798	2			Y	-0-					-0-
07	15841	X	15239	-0-	-602	-0-	15239	2			Y	-0-					-0-
08	15686	X	15148	-0-	-538	-0-	15148	2			Y	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
05	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
06	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
07	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
08	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	900	N	722	-0-	-178	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
05	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		366	-0-	366	548	366	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		611	-0-	611	1159	611	2			Y	-0-					-0-
05	1869	X	710	-0-	-1159	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1990	-0-	-56	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	2020	-0-	-20	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

03	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	1966	-0-	-328	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	1644	-0-	-606	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1172	-0-	-781	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					18
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					18
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					18
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					18
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					18
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					18

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			1

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	645	-0-	-405	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					7
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					7
05	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	2			N	-0-					7
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					7
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					7
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					7

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					3
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					3
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					3
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					3
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

03	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	4646	2	12	9	Y	11					66
04	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4454	2	13	9	Y	12	78	1			-0-
05	4867	X	4249	-0-	-618	-0-	4249	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4276	-0-	-314	-0-	4268	2	8	9	Y	7					7
07	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4575	2	6	9	Y	5					12
*08	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	4520	2	7	9	Y	6					18

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1599	-0-	-171	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	577	-0-	-260	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1567	-0-	-23	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13989	-0-	-519	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13523	-0-	-277	-0-	13523	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	14069	-0-	-98	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13497	-0-	-183	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	13901	-0-	-173	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13444	-0-	-630	-0-	13444	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1291	2	4	9	Y	4	23	1			22
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1					23
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					23
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					23
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					23
08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					23

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2144	-0-	-119	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4972	-0-	-577	-0-	281	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	312	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5000	-0-	-704	-0-	302	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5177	-0-	-343	-0-	312	1	4865	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	4343	-0-	-1361	-0-	177	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4907	-0-	-580	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	651	N	370	-0-	-281	-0-	370	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	717	X	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	252	1	5918	2	N	-0-					-0-
07	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	372	1	2133	2	N	-0-					-0-
08	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	36	1	1454	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

03	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	9931	2			Y	-0-					-0-
05	10540	X	10127	-0-	-413	-0-	10127	2			Y	-0-					-0-
06	10110	X	9750	-0-	-360	-0-	9750	2			Y	-0-					-0-
07	10292	X	10075	-0-	-217	-0-	10075	2			Y	-0-					-0-
08	10292	X	10071	-0-	-221	-0-	10071	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1378	-0-	-722	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1658	-0-	-326	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1528	-0-	-272	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1319	-0-	-324	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7166 - 8451

03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	579	-0-	-1436	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	24795	2			N	-0-					-0-
*08	22826	X	22826	-0-	-0-	-0-	22826	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	266	1	182	2	N	-0-					-0-
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	258	1	1007	2	N	-0-					-0-
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	258	1	1898	2	N	-0-					-0-
07	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	267	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1500	-0-	-329	-0-	267	1	1233	2	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

03	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2575	-0-	-305	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
08	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	452	-0-	-726	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

03	8122	X	7268	-0-	-854	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7847	-0-	-213	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7447	-0-	-706	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7526	-0-	-627	-0-	7526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2831	-0-	-393	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2802	-0-	-258	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2907	-0-	-255	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	2935	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

03	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6476	-0-	-244	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6449	-0-	-495	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6391	-0-	-89	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6417	-0-	-279	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

03	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

03	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2212	-0-	-1012	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2284	-0-	-806	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2306	-0-	-515	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 06/07/2025 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7350 - 10086

03	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	1391	-0-	-4069	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	11226	2			N	-0-					-0-
07	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
08	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
05	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					-0-
06	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					17
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	Y	9					26
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	606	2	4	9	Y	4					30
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	441	2	1	9	Y	1					31
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1					32
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					32

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4396	-0-	-134	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4294	-0-	-387	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1798	-0-	-32	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2002	-0-	-44	-0-	2002	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
06	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
07	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					-0-
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

03	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	375	1	5034	2	Y	-0-					18
04	5550	X	5044	-0-	-506	-0-	363	1	4680	2	Y	1					19
							1	9									
05	5735	X	5263	-0-	-472	-0-	375	1	4886	2	Y	2					21
							2	9									
06	5310	X	4847	-0-	-463	-0-	363	1	4483	2	Y	1					22
							1	9									
07	5487	X	3139	-0-	-2348	-0-	375	1	2757	2	Y	6					28
							7	9									
08	5394	X	4416	-0-	-978	-0-	375	1	4041	2	Y	-0-					28

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

03	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	3540	2			Y	-0-					11
04	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	3270	2			Y	-0-					11
05	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	3146	2			Y	-0-					11
06	3660	X	3135	-0-	-525	-0-	3135	2			Y	-0-					11
07	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	3286	2			Y	-0-					11
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			Y	-0-					11

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
06	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
06	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
07	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
08	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	9453	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2499	-0-	-381	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2584	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	267	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	258	1	6460	2	N	-0-					-0-
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	267	1	7146	2	N	-0-					-0-
06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	258	1	6585	2	N	-0-					-0-
07	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	267	1	6714	2	N	-0-					-0-
08	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	267	1	7221	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
08	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	97	-0-	-461	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
05	3255	X	3147	-0-	-108	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	3043	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3100	-0-	-155	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
07	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	739	-0-	-551	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	973	-0-	-197	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	Y	18					18
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					18

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
05	806	N	796	-0-	-10	-0-	794	2	2	9	Y	2					2
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			Y	-0-					2
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					2
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	2			Y	-0-					2

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1366	2	33	9	Y	30	2	1			32
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	2	34	1			-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1375	2	7	9	Y	6					6
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	Y	64					70
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1343	2	9	9	Y	8	76	1			2

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6216	-0-	-449	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6187	-0-	-263	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	220	2	11	9	Y	10					18
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	568	2	12	9	Y	11					29
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	516	2	3	9	Y	3					32
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					32
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					32
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1865	2	25	9	Y	23	54	1			1

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	2007	2	44	9	Y	40	40	1			33
04	2820	X	1922	-0-	-898	-0-	1922	2			Y	-0-					33
05	2914	X	1947	-0-	-967	-0-	1947	2			Y	-0-					33
06	1980	X	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					33
07	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			Y	-0-					33
08	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					35
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					40
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					40
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					40
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					40
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					40

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			Y	-0-					-0-
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			Y	-0-					-0-
07	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	2			Y	-0-					-0-
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					5
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					5
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					5
06	780	N	739	-0-	-41	-0-	739	2			Y	-0-					5
07	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			Y	-0-					5
08	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-					5

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3469	-0-	469	469	3469	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3353	-0-	253	722	3353	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1523	-0-	-1453	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

03	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2825	2	30	9	Y	27	57	1			3
04	2760	X	2748	-0-	-12	-0-	2742	2	6	9	Y	5					8
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2805	2			Y	-0-					8
06	2760	X	2564	-0-	-196	-0-	2564	2			Y	-0-					8
07	2852	X	2164	-0-	-688	-0-	2164	2			Y	-0-					8
08	2852	X	2481	-0-	-371	-0-	2481	2			Y	-0-					8

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	2			N	-0-					-0-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

03	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2460	-0-	-175	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2427	-0-	-123	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2575	-0-	-215	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2516	-0-	-274	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

03	2728	N	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2482	-0-	-246	-0-	2482	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2567	-0-	-68	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

03	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1345	-0-	-670	-0-	1339	2	6	9	Y	5					5
06	1620	N	1380	-0-	-240	-0-	1344	2	36	9	Y	33					38
07	1798	N	1272	-0-	-526	-0-	1272	2			Y	-0-					38
08	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	2			Y	-0-					38

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

03	1333	N	532	-0-	-801	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	589	N	272	-0-	-317	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	7420	-0-	4320	4320	7420	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	6326	-0-	3226	7546	6326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7982	-0-	-538	-0-	7982	2			Y	-0-					-0-
05	8680	X	8108	-0-	-572	-0-	8108	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	7560	2			Y	-0-					-0-
07	8649	X	7009	-0-	-1640	-0-	7009	2			Y	-0-					-0-
08	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	410	-0-	-241	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 8701

03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
05	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
06	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	8164	2			N	-0-					-0-
08	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

03	10323	X	9883	-0-	-440	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9625	-0-	-245	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-
05	10168	X	9718	-0-	-450	-0-	9718	2			Y	-0-					-0-
06	9840	X	9361	-0-	-479	-0-	9361	2			Y	-0-					-0-
07	10168	X	9666	-0-	-502	-0-	9666	2			Y	-0-					-0-
08	9951	X	9674	-0-	-277	-0-	9674	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4159	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
07	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			Y	-0-					-0-
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
05	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1733	-0-	-158	-0-	1733	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2356	-0-	-186	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2269	-0-	-11	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2230	-0-	-281	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2303	-0-	-53	-0-	2303	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11732	-0-	-110	-0-	11699	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	11400	X	11343	-0-	-57	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
05	11718	X	11582	-0-	-136	-0-	11582	2			Y	-0-					-0-
06	11340	X	11152	-0-	-188	-0-	11152	2			Y	-0-					-0-
07	11718	X	11476	-0-	-242	-0-	11476	2			Y	-0-					-0-
08	11718	X	11479	-0-	-239	-0-	11479	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	109	X	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	632	X	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	504	X	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	372	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	360	1	4383	2	N	-0-					-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	372	1	2893	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1218	-0-	-732	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8764	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	8970	X	8427	-0-	-543	-0-	8427	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	8835	-0-	-434	-0-	8835	2			Y	-0-					-0-
06	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8742	-0-	-62	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
08	8835	X	8234	-0-	-601	-0-	8215	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	683	-0-	-650	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	9790	-0-	6790	6790	9790	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1267	-0-	-1833	4957	1267	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	845	-0-	-2255	2702	845	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
07	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
08	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	557	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2396	-0-	-634	-0-	539	1	1756	2	N	92	92	1			-0-
							101	9									
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	557	1	2581	2	N	89	89	1			-0-
							98	9									
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	539	1	2394	2	N	72	70	1			2
							79	9									
07	3131	X	2515	-0-	-616	-0-	557	1	1958	2	N	-0-	2	1			-0-
08	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	557	1	3093	2	N	88	87	1			1
							97	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3450	-0-	-363	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3207	-0-	-453	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3464	-0-	-256	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
08	3658	X	3537	-0-	-121	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					2
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					2
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					2
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					2
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					2
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					13
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					13
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			Y	-0-					13
06	390	N	264	-0-	-126	-0-	264	2			Y	-0-					13
07	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	2			Y	-0-					13
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			Y	-0-					13

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9437	-0-	-1333	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10681	-0-	-324	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9982	-0-	-578	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	9973	-0-	-722	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	10322	-0-	-373	-0-	10322	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	267	1	2569	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	258	1	2654	2	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	267	1	2702	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	256	1	2142	2	Y	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	266	1	3325	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	1415	-0-	-1592	-0-	267	1	1148	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6288	-0-	-935	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	3183	-0-	-4040	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4564	-0-	-2194	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1891	-0-	-372	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2411	-0-	-410	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2246	-0-	-334	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2314	-0-	-259	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	267	1	5778	2	Y	50	41	1			158
							55	9									
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	258	1	5402	2	Y	39	28	1			169
							43	9									
05	5828	X	5623	-0-	-205	-0-	267	1	5331	2	Y	23	98	1			94
							25	9									
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	258	1	5781	2	Y	43					137
							47	9									
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	267	1	5944	2	Y	62	52	1			147
							68	9									
08	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	267	1	5780	2	Y	46					193
							51	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
07	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			Y	-0-					-0-
08	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7405	2	76	9	Y	69	68	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	755	1	2916	2	Y	-0-	1	1			20
04	3630	X	2176	-0-	-1454	-0-	731	1	1445	2	Y	-0-					20
05	3751	X	3543	-0-	-208	-0-	755	1	2788	2	Y	-0-					20
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	731	1	4178	2	Y	-0-					20
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	755	1	4351	2	Y	-0-					20
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	755	1	4702	2	Y	30	29	1			21
							33	9									

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7123	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	6960	X	6883	-0-	-77	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	5237	-0-	-1924	-0-	5204	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
06	6930	X	4867	-0-	-2063	-0-	4867	2			Y	-0-					-0-
07	7161	X	7040	-0-	-121	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	6266	-0-	-864	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
06	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	961	N	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
05	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3353	-0-	353	353	3353	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3294	-0-	194	547	3294	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3041	-0-	-59	488	3041	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

03	3596	X	1739	-0-	-1857	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	35	-0-	-3530	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	27	-0-	-3333	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1168	-0-	-568	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	Y	20	66	1			3
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1033	2	4	9	Y	4					7
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					7
06	1110	N	37	-0-	-1073	-0-	37	2			Y	-0-					7
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	10					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

03	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1230	-0-	-227	-0-	1230	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1091	-0-	-259	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
07	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

03	4557	X	3672	-0-	-885	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3299	-0-	-545	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
06	3720	X	3027	-0-	-693	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
07	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2066	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
07	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	2	21	9	Y	19					19
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2388	2	7	9	Y	6					25

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	360	X	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	372	X	147	-0-	-225	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	360	X	119	-0-	-241	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	248	X	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	248	X	46	-0-	-202	-0-	46	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2899	2	18	9	Y	16					29
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2839	2	15	9	Y	14					43
05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2779	2	8	9	Y	7					50
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2656	2	2	9	Y	2					52
07	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2740	2	3	9	Y	3					55
08	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					55

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2	-0-	2	434	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	522	88	2			N	-0-					-0-
05	526	X	4	-0-	-522	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4493	-0-	-126	-0-	4493	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4397	-0-	-133	-0-	4397	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4108	-0-	-604	-0-	4108	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	752	-0-	-3960	-0-	752	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
05	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	1679	N	1545	-0-	-134	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025 - WELL PLUGGED 07/24/25

SANDFIELD, L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8014 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
06	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2506	2	17	9	Y	15					42
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	56	1			-0-
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-					-0-
06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2409	2	28	9	Y	25	24	1			1
07	2573	N	2492	-0-	-81	-0-	2479	2	13	9	Y	12	1	1			12
08	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2690	2	1	9	Y	1					13

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
05	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
06	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
07	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
08	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	8829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	11997	2			Y	-0-					-0-
04	12180	X	11481	-0-	-699	-0-	11481	2			Y	-0-					-0-
05	12307	X	11767	-0-	-540	-0-	11767	2			Y	-0-					-0-
06	11790	X	11086	-0-	-704	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-
07	12059	X	11597	-0-	-462	-0-	11597	2			Y	-0-					-0-
08	11997	X	1549	-0-	-10448	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

03	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4282	-0-	-158	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4241	-0-	-316	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

03	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2025

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	196	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2729	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
05	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	182	1	2621	2	Y	-0-					-0-
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2885	2	Y	-0-					-0-
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	195	1	3021	2	Y	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
05	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
06	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
07	13775	X	13775	-0-	-0-	-0-	13775	2			N	-0-					-0-
08	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1872	-0-	-50	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	267	1	7397	2	N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	258	1	6980	2	N	-0-					-0-
05	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	267	1	6362	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	258	1	6252	2	N	-0-					-0-
07	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	267	1	5822	2	N	-0-					-0-
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	224	1	4371	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2083	-0-	-377	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2097	-0-	-228	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2574	-0-	-336	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2573	-0-	-341	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2628	-0-	-255	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7618 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5338	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			Y	-0-					-0-
07	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			Y	-0-					-0-
08	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5724	-0-	-104	-0-	5724	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-
05	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5661	-0-	-105	-0-	5622	2	39	9	Y	35	35	1			-0-
08	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	5602	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2359	-0-	-71	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
07	2480	N	2427	-0-	-53	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	457	2	11	9	Y	10					10

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
06	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	12204	-0-	-320	-0-	12204	2			Y	-0-					-0-
04	12120	X	11465	-0-	-655	-0-	11465	2			Y	-0-					-0-
05	12524	X	11629	-0-	-895	-0-	11629	2			Y	-0-					-0-
06	11820	X	11084	-0-	-736	-0-	11084	2			Y	-0-					-0-
07	12214	X	11467	-0-	-747	-0-	11467	2			Y	-0-					-0-
08	12214	X	4606	-0-	-7608	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5789	-0-	-1651	-0-	830	1	4959	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4962	-0-	-2058	-0-	792	1	4170	2	Y	-0-					-0-
05	6913	X	5892	-0-	-1021	-0-	759	1	5133	2	Y	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	812	1	5655	2	Y	-0-					-0-
07	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	837	1	6252	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	823	1	6090	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3503	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3490	-0-	-75	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3508	-0-	-57	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

03	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2821	-0-	-186	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2774	-0-	-46	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11878	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			Y	-0-					-0-
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-					-0-
06	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			Y	-0-					-0-
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	11065	2			Y	-0-					-0-
08	11418	X	11418	-0-	-0-	-0-	11392	2	26	9	Y	24	23	1			1

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 9742

03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6621	2	30	9	Y	27	64	1			28
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6400	2	21	9	Y	19	34	1			13
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6610	2	28	9	Y	25					38
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6411	2	33	9	Y	30	65	1			3
07	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6425	2	18	9	Y	16	1	1			18
08	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6528	2	37	9	Y	34	51	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	249	1	1862	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	434	-0-	-706	-0-	301	1	133	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	259	-0-	-1942	-0-	223	1	36	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	206	-0-	-1834	-0-	181	1	25	2	N	-0-			-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	221	1	1218	2	N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	227	1	350	2	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-			-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			-0-

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
04	3750	X	3426	-0-	-324	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-			-0-
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
07	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-			-0-
08	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-			-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6713 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			Y	-0-			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
06	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-			-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			Y	-0-			-0-
08	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-			-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-			-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-			-0-
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-			-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-			-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
08	186	N	14	-0-	-172	-0-	14	2			Y	-0-			-0-

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	500	1	5361	2	N	-0-			-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	429	1	4821	2	N	-0-			-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	532	1	4740	2	N	-0-			-0-
06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	550	1	4307	2	N	-0-			-0-
07	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	534	1	4603	2	N	-0-			-0-
08	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	528	1	4330	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
05	3534	X	2531	-0-	-1003	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	3290	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2248	-0-	-1286	-0-	2248	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	2345	-0-	-1096	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
05	2573	X	2083	-0-	-490	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2119	-0-	-371	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	2173	-0-	-338	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2168	-0-	-343	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		8				N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3477	-0-	-333	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3431	-0-	-568	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2389	-0-	-60	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	1804	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	2387	N	1735	-0-	-652	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			Y	-0-					22
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					22
05	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			Y	-0-					22
06	1590	N	1456	-0-	-134	-0-	1456	2			Y	-0-					22
07	1705	N	1115	-0-	-590	-0-	1115	2			Y	-0-	18	1			4
08	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	1251	2	1	9	Y	1					5

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

03	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3070	-0-	-860	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3711	-0-	-40	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45	-0-	45	76	45	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		261	-0-	261	337	261	2			N	-0-					-0-
08	2122	X	1785	-0-	-337	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	267	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	258	1	2084	2	Y	-0-					-0-
05	2294	N	2242	-0-	-52	-0-	267	1	1975	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2257	-0-	-53	-0-	257	1	2000	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	267	1	1951	2	Y	-0-					-0-
08	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	267	1	2635	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

03	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11725	-0-	-95	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11924	-0-	-135	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11467	-0-	-353	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	12014	-0-	-200	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	10959	-0-	-1255	-0-	10959	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2475	-0-	-165	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2207	-0-	-521	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2009	-0-	-688	-0-	2009	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	216	1	1627	2	N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	325	1	2150	2	N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	419	1	1865	2	N	-0-					-0-
06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	408	1	1969	2	N	-0-					-0-
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	452	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	436	1	2194	2	N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	267	1	3571	2	Y	15	2	1			18
							17	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	258	1	3880	2	Y	20	36	1			2
							22	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	267	1	2732	2	Y	-0-					2
06	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	258	1	3757	2	Y	12					14
							13	9									
07	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	267	1	3573	2	Y	25					39
							28	9									
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	267	1	3591	2	Y	8	46	1			1
							9	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7395 - 10154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	25126	2			Y	-0-					-0-
04	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	2			Y	-0-					-0-
05	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	18148	2			Y	-0-					-0-
06	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	16166	2			Y	-0-					-0-
07	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			Y	-0-					-0-
08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	15038	2	43	9	Y	39	38	1			1

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	990	N	804	-0-	-186	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	2914	-0-	-142	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
07	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7437 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	27387	2			Y	-0-					-0-
04	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22524	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	21095	X	21095	-0-	-0-	-0-	21095	2			Y	-0-					-0-
06	18525	X	18525	-0-	-0-	-0-	18525	2			Y	-0-					-0-
07	17874	X	17874	-0-	-0-	-0-	17874	2			Y	-0-					-0-
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16820	2			Y	-0-					-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SULLIVAN, VENA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2			Y	-0-					-0-
06	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	19416	X	19416	-0-	-0-	-0-	19364	2	52	9	Y	47	46	1			1

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1503	-0-	-450	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3543	2	4	9	Y	4					12
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					12
*11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					12
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					12
*01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			Y	-0-					12
*02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	2766	2			Y	-0-					12
*03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			Y	-0-					12
*04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	2			Y	-0-					12
*05	3286	X	3083	-0-	-203	-0-	3083	2			Y	-0-					12
*06	3150	X	2881	-0-	-269	-0-	2881	2			Y	-0-					12
*07	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			Y	-0-					12
*08	3162	X	2959	-0-	-203	-0-	2959	2			Y	-0-					12

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			Y	-0-					-0-
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
*12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
*01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
*02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
*03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
*04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
*07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	267	1	2480	2	Y	-0-					41
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	258	1	2561	2	Y	32					73
							35	9									
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	267	1	2336	2	Y	42					115
							46	9									
06	2670	N	2461	-0-	-209	-0-	258	1	2196	2	Y	6	81	1			40
							7	9									
07	2852	N	1936	-0-	-916	-0-	266	1	1659	2	Y	10	2	1			48
							11	9									
08	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	267	1	2751	2	Y	15					63
							17	9									

EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2356	2	3	9	Y	3					33
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2349	2	17	9	Y	15	41	1			7
05	2449	N	2411	-0-	-38	-0-	2408	2	3	9	Y	3					10
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2332	2	7	9	Y	6					16
07	2449	N	873	-0-	-1576	-0-	871	2	2	9	Y	2					18
08	3100	N	4391	-0-	1291	1291	4391	2			Y	-0-					18

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
08	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			Y	-0-					30
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			Y	-0-					30
05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			Y	-0-					30
06	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11024	2	37	9	Y	34					64
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11384	2	33	9	Y	30					94
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	11032	2	43	9	Y	39					133

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
05	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
06	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
05	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
07	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	1981	-0-	-599	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
05	2635	X	2250	-0-	-385	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2258	-0-	-52	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
07	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	2143	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	2263	X	2075	-0-	-188	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
05	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
07	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
08	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2921	-0-	-210	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2792	-0-	-215	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2856	-0-	-151	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	528	-0-	-312	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
07	1147	N	552	-0-	-595	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2086	-0-	-44	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
07	2170	N	2128	-0-	-42	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 8890

03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	267	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	258	1	6775	2	N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	267	1	7055	2	N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	258	1	7162	2	N	-0-					-0-
07	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	267	1	7077	2	N	-0-					-0-
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	267	1	6269	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

03	1984	N	1317	-0-	-667	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
05	1519	N	1261	-0-	-258	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	962	-0-	-358	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	926	-0-	-314	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	907	-0-	-233	-0-	896	2	11	9	Y	10					10
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					10
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					10

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

03	8339	X	7967	-0-	-372	-0-	7967	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-
05	8091	X	7917	-0-	-174	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-
06	7710	X	7588	-0-	-122	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
07	7967	X	7385	-0-	-582	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
08	7967	X	7770	-0-	-197	-0-	7770	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9161	2			N	-0-					-0-
08	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
05	2573	N	2168	-0-	-405	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	1594	-0-	-896	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	1942	-0-	-662	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	1525	-0-	-645	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7973 - 11500

03	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-
05	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
06	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	16066	2			N	-0-					-0-
07	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
08	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	14153	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1701	-0-	-35	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1694	-0-	-76	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

03	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-
05	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	14169	2			N	-0-					-0-
06	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	13434	2			N	-0-					-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
08	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	12537	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			Y	-0-					-0-
06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			Y	-0-					-0-
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

03	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
08	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7090 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	491	1	1985	2	Y	-0-	6	1			8
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	344	1	2147	2	Y	-0-					8
05	2759	X	1926	-0-	-833	-0-	328	1	1598	2	Y	-0-					8
06	2670	X	2651	-0-	-19	-0-	328	1	2323	2	Y	-0-					8
07	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	316	1	1668	2	Y	-0-					8
08	2573	X	1671	-0-	-902	-0-	351	1	1320	2	Y	-0-					8

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-
05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
08	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
06	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
07	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2510	-0-	-94	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
07	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
05	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
07	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1770	-0-	-420	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1732	-0-	-221	-0-	1732	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2238	-0-	-162	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2376	-0-	-104	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1560	-0-	-90	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	842	-0-	-832	-0-	842	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7463 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4371	-0-	1371	1371	4371	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6374	-0-	3274	4645	6374	2			N	-0-					-0-
06	10061	X	5416	-0-	-4645	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	961	N	790	-0-	-171	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	930	N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
05	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	600	N	155	-0-	-445	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
05	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3358	-0-	258	325	3358	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3432	-0-	332	657	3432	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

03	3421	X	2080	-0-	-1341	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	251	1	3263	2	N	-0-					-0-
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	353	1	4236	2	N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	342	1	3637	2	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	353	1	3450	2	N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	353	1	3232	2	N	-0-					-0-

ACCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

03	7254	X	6825	-0-	-429	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6824	-0-	-136	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6305	-0-	-546	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6013	-0-	-617	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6253	-0-	-784	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6078	-0-	-959	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4173	-0-	-167	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4187	-0-	-153	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4152	-0-	-188	-0-	4152	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1135	2	6	9	Y	5					5
07	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	2			Y	-0-					5
08	1209	N	775	-0-	-434	-0-	775	2			Y	-0-					5

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
04	2317	N	2274	-0-	-43	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1975	-0-	-195	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
06	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2017	-0-	-122	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	410	-0-	-272	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	409	-0-	-281	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	422	-0-	-198	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	773	1	1638	2	Y	-0-					22
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	803	1	1883	2	Y	-0-	18	1			4
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	785	1	1624	2	Y	-0-					4
06	2340	N	2269	-0-	-71	-0-	750	1	1519	2	Y	-0-					4
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	795	1	1953	2	Y	-0-					4
08	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	780	1	1879	2	Y	-0-					4

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					40
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	Y	14	44	1			10
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1851	2	12	9	Y	11					21
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1787	2	10	9	Y	9					30
07	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1413	2	9	9	Y	8					38
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1435	2	8	9	Y	7					45

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	447	1	2028	2	Y	-0-					25
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	380	1	2941	2	Y	9	34	1			-0-
							10	9									
05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	438	1	2807	2	Y	25					25
							28	9									
06	3300	X	2730	-0-	-570	-0-	434	1	2296	2	Y	-0-					25
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	428	1	3031	2	Y	-0-					25
08	3410	X	2898	-0-	-512	-0-	443	1	2455	2	Y	-0-					25

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4543	-0-	-47	-0-	4543	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4334	-0-	-409	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1311	-0-	-159	-0-	1310	2	1	9	Y	1					1
07	1147	N	795	-0-	-352	-0-	782	2	13	9	Y	12					13
08	1488	N	744	-0-	-744	-0-	744	2			Y	-0-					13

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
05	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-					-0-
06	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
07	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	375	1	7113	2	Y	52	86	1			1
							57	9									
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	363	1	6905	2	Y	43					44
							47	9									
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	375	1	6973	2	Y	30					74
							33	9									
06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	363	1	6570	2	Y	39	94	1			19
							43	9									
07	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	375	1	6682	2	Y	18	2	1			35
							20	9									
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	375	1	6821	2	Y	-0-					35

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2914	N	2899	-0-	-15	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
05	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
06	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
08	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	4356	2			Y	-0-					-0-
08	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	4275	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3579	-0-	-17	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					-0-
07	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
08	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10644	-0-	-392	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10652	-0-	-43	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10249	-0-	-41	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10632	-0-	-280	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10581	-0-	-331	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5402	-0-	-178	-0-	5402	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5350	-0-	-140	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5512	-0-	-161	-0-	5512	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5586	-0-	-87	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2223	-0-	-1017	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
08	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1704	-0-	-366	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2165	-0-	-129	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
08	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
05	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
06	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
07	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1603	-0-	-137	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1565	-0-	-78	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1699	-0-	-130	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1334	-0-	-16	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
07	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
08	620	N	324	-0-	-296	-0-	324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	12670	-0-	9570	9570	12670	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14723	-0-	11723	21293	14723	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	12721	-0-	9621	30914	12721	2			N	-0-					-0-
06	41793	X	10879	-0-	-30914	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
07	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	2			N	-0-					-0-
08	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	9526	2			N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

03	7192	X	6992	-0-	-200	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6741	-0-	-219	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7027	-0-	-165	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6413	-0-	-487	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	7107	-0-	-23	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6915	-0-	-122	-0-	6915	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3238	-0-	-1562	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	1170	-0-	-3728	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4026	-0-	-714	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4229	-0-	-483	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3633	-0-	-924	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

03	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1615	-0-	-307	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-
05	2790	N	2686	-0-	-104	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
06	2700	N	2650	-0-	-50	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
07	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			Y	-0-					-0-
08	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE (AW) WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7085 - 8272

03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	34	-0-	-3097	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	22595	X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	2			N	-0-					-0-
08	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	12283	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					50
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	Y	2	44	1			8
05	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2030	2	3	9	Y	3					11
06	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1956	2	28	9	Y	25					36
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	Y	4					40
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					40

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	267	1	3249	2	N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	258	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	267	1	3223	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	258	1	3325	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3486	-0-	-358	-0-	267	1	3219	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2383	-0-	-1461	-0-	267	1	2116	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	3930	-0-	830	830	3930	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-
05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					-0-
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					-0-
08	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1909	-0-	-401	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
05	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
07	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-
08	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					20
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					20
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					20
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					20
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	353	2	26	9	Y	24					44
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	518	2	6	9	Y	5	39	1			10

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15934	X	15338	-0-	-596	-0-	15317	2	21	9	Y	19					62
04	15330	X	14710	-0-	-620	-0-	14695	2	15	9	Y	14	76	1			-0-
05	15779	X	14903	-0-	-876	-0-	14902	2	1	9	Y	1					1
06	15150	X	14277	-0-	-873	-0-	14265	2	12	9	Y	11					12
07	15469	X	14718	-0-	-751	-0-	14716	2	2	9	Y	2					14
08	15345	X	14573	-0-	-772	-0-	14563	2	10	9	Y	9	23	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
08	638	X	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

03	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			33
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					33
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	38	1	1858	2	Y	-0-					33
06	3000	N	3090	-0-	90	90	375	1	2646	2	Y	63	62	1			34
							69	9									
07	2912	N	2822	-0-	-90	-0-	388	1	2434	2	Y	-0-	1	1			33
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	388	1	2489	2	Y	-0-					33

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2933	-0-	-198	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
07	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4099	-0-	-985	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4162	-0-	-758	-0-	4162	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	3880	-0-	-1204	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					7
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			Y	-0-					7
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2311	2	39	9	Y	35					42
06	2280	N	1951	-0-	-329	-0-	1907	2	44	9	Y	40	38	1			44
07	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			43
08	2356	N	2085	-0-	-271	-0-	2084	2	1	9	Y	1					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
04	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
05	19134	X	19134	-0-	-0-	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
07	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
08	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4365	-0-	-375	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
05	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4367	-0-	-223	-0-	4367	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4504	-0-	-208	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4452	-0-	-260	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
05	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	14203	2			N	-0-					-0-
06	12843	X	12843	-0-	-0-	-0-	12843	2			N	-0-					-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	13769	2			N	-0-					-0-
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13085	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2937	-0-	-380	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	20886	-0-	17786	17786	20886	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17437	-0-	14437	32223	17437	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	19319	-0-	16219	48442	19319	2			N	-0-					-0-
06	65042	X	16600	-0-	-48442	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
07	18467	X	18467	-0-	-0-	-0-	18467	2			N	-0-					-0-
08	16726	X	16726	-0-	-0-	-0-	16726	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	3807	2	22	9	Y	20					30
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3617	2	11	9	Y	10	39	1			1
05	4030	X	3616	-0-	-414	-0-	3613	2	3	9	Y	3					4
06	3870	X	3446	-0-	-424	-0-	3439	2	7	9	Y	6					10
07	3875	X	3744	-0-	-131	-0-	3743	2	1	9	Y	1					11
08	3844	X	3728	-0-	-116	-0-	3724	2	4	9	Y	4					15

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	724	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	646	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	562	1	5880	2	N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	463	1	6233	2	N	-0-					-0-
07	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	448	1	6845	2	N	-0-					-0-
08	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	569	1	5913	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	750	N	381	-0-	-369	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	775	N	341	-0-	-434	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8581	-0-	-223	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8273	-0-	-247	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8544	-0-	-260	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8174	-0-	-537	-0-	8174	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3990	-0-	-1290	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4932	-0-	-318	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4745	-0-	-91	-0-	4745	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	267	1	3179	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	250	1	2600	2	N	-0-					-0-
05	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	260	1	2589	2	N	-0-					-0-
06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	258	1	2813	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	267	1	3222	2	N	-0-					-0-
08	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	267	1	2879	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4867	-0-	-203	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4956	-0-	-128	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4801	-0-	-59	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4946	-0-	-76	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4925	-0-	-97	-0-	4925	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	11405	-0-	-592	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10972	-0-	-548	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	11277	-0-	-596	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10635	-0-	-495	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10612	-0-	-796	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	10395	-0-	-1013	-0-	10395	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	5983	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
04	6030	X	5647	-0-	-383	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			Y	-0-					-0-
06	5940	X	5637	-0-	-303	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	5194	-0-	-944	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	2868	-0-	-3270	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1173	-0-	-1059	-0-	446	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	423	1	836	2	N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	447	-0-	-693	-0-	447	1			N	-0-					-0-
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	474	1	939	2	N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7146 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
04	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-
05	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
06	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	13966	2			N	-0-					-0-
07	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
08	12981	X	12981	-0-	-0-	-0-	12981	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3857	-0-	857	1480	3857	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3339	-0-	239	1719	3339	2			Y	-0-					-0-
06	3755	X	2036	-0-	-1719	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
07	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6170	-0-	-1146	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-
05	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	2			Y	-0-					-0-
06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6203	-0-	-617	-0-	6203	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3886	-0-	-361	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	414	-0-	-186	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	222	-0-	-522	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	374	-0-	-215	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7434 - 9900

03	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-
05	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
06	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
07	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
08	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
05	2170	N	3	-0-	-2167	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
07	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8250 - 11752

03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	760	1	5973	2	Y	-0-					7
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	748	1	5702	2	Y	-0-					7
05	4588	X	950	-0-	-3638	-0-	817	1	133	2	Y	-0-					7
06	4440	X	658	-0-	-3782	-0-	539	1	119	2	Y	-0-					7
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	557	1	6649	2	Y	-0-					7
08	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	557	1	6240	2	Y	-0-					7

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

03	8122	X	7768	-0-	-354	-0-	7768	2			N	-0-	3	1			-0-
04	7860	X	7678	-0-	-182	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	8024	-0-	-129	-0-	7936	2	88	9	N	80	80	1			-0-
06	7890	X	7664	-0-	-226	-0-	7451	2	213	9	N	194	190	1			4
07	8153	X	6979	-0-	-1174	-0-	6979	2			N	-0-	4	1			-0-
08	8029	X	7594	-0-	-435	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	24	1			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	343	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	341	1	3312	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3237	-0-	-390	-0-	353	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2591	-0-	-919	-0-	342	1	2249	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3552	-0-	-75	-0-	353	1	3199	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	353	1	3067	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2903	-0-	-910	-0-	372	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	360	1	2799	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	3109	-0-	-332	-0-	372	1	2737	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	360	1	2306	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2967	-0-	-288	-0-	372	1	2595	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2604	-0-	-651	-0-	372	1	2232	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

03	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2891	-0-	-178	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2823	-0-	-147	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

03	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	2			N	-0-					40
04	510	N	76	-0-	-434	-0-	76	2			N	-0-					40
05	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					40
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	267	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	258	1	1621	2	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	267	1	1444	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1688	-0-	-262	-0-	258	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	267	1	1450	2	Y	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	267	1	1565	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3653	-0-	-337	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3755	-0-	-368	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3742	-0-	-248	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3768	-0-	-355	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3901	-0-	-129	-0-	3901	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	2704	-0-	-776	-0-	2704	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	2545	-0-	-1020	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	2268	-0-	-1297	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
05	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
08	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	52	1			8
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7					15
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					15
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1635	2	11	9	Y	10					25
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5					30
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1909	2	28	9	Y	25	54	1			1

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1484	2	12	9	Y	11	52	1			5
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7					12
05	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1467	2	2	9	Y	2					14
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1405	2	7	9	Y	6					20
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					20
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1469	2	26	9	Y	24	27	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	353	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	349	1	1580	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	345	1	1578	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	1978	-0-	-212	-0-	318	1	1660	2	Y	-0-					-0-
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	324	1	1803	2	Y	-0-					-0-
08	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	328	1	1714	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-	1	1			1
04	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	3544	2			Y	-0-					1
05	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3582	2	65	9	Y	59	59	1			1
06	3750	X	3461	-0-	-289	-0-	3461	2			Y	-0-					1
07	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			Y	-0-					1
08	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	3570	2	83	9	Y	75	74	1			2

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	267	1	2044	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	258	1	2056	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
05	2635	N	1684	-0-	-951	-0-	267	1	1417	2	Y	-0-					-0-
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	258	1	2275	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
07	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	267	1	2431	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	267	1	2106	2	Y	49	46	1			3
							54	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8291	-0-	-379	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8436	-0-	-368	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8145	-0-	-375	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8189	-0-	-491	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7473	-0-	-1083	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
05	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
06	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
08	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1198	-0-	-1772	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	905	-0-	-2164	-0-	905	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7318 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
05	11507	X	11507	-0-	-0-	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	Y	18					41
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7					48
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	Y	1	49	1			-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2063	2	22	9	Y	20					20
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2040	2	22	9	Y	20	39	1			1

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7776	-0-	-408	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7485	-0-	-435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7712	-0-	-162	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7458	-0-	-162	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7339	-0-	-442	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6973	-0-	-808	-0-	6973	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3142	-0-	-237	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7122 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
05	13037	X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
06	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
07	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
08	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1752	-0-	-3138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
06	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7037 - 9803

03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
04	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22666	2			N	-0-					-0-
05	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	18852	2			N	-0-					-0-
06	17848	X	17848	-0-	-0-	-0-	17848	2			N	-0-					-0-
07	18829	X	18829	-0-	-0-	-0-	18829	2			N	-0-					-0-
08	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

03	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9401	2			Y	-0-					-0-
05	10044	X	9855	-0-	-189	-0-	9855	2			Y	-0-					-0-
06	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			Y	-0-					-0-
07	9765	X	9710	-0-	-55	-0-	9710	2			Y	-0-					-0-
08	9858	X	9451	-0-	-407	-0-	9451	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-
05	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
07	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
08	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-
05	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
06	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
07	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
08	12715	X	12715	-0-	-0-	-0-	12715	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

03	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7743	-0-	-447	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7398	-0-	-1065	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7762	-0-	-428	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7895	-0-	-320	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7496	-0-	-719	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

03	6231	X	5881	-0-	-350	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5896	-0-	-211	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5719	-0-	-71	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5822	-0-	-68	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5623	-0-	-267	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	349	-0-	-333	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			Y	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

03	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
05	3844	X	3789	-0-	-55	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	3379	-0-	-651	-0-	3379	2			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3814	-0-	-216	-0-	3814	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1797	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
05	13424	X	13424	-0-	-0-	-0-	13424	2			N	-0-					-0-
06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
07	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
08	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
05	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
07	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
08	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

03	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	1744	-0-	-1046	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1381	-0-	-944	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6910	-0-	-20	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6815	-0-	-222	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6602	-0-	-598	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7069	-0-	-371	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6926	-0-	-514	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
05	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
07	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
08	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	353	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	342	1	2775	2	Y	-0-					-0-
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	353	1	2882	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	342	1	2496	2	Y	-0-					-0-
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	353	1	2537	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2562	-0-	-11	-0-	353	1	2209	2	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1346	-0-	-235	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
06	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	331	1	5432	2	Y	8	10	1			19
							9	9									
04	6300	X	5224	-0-	-1076	-0-	363	1	4861	2	Y	-0-					19
05	6510	X	4750	-0-	-1760	-0-	434	1	4316	2	Y	-0-					19
06	6300	X	5056	-0-	-1244	-0-	353	1	4703	2	Y	-0-					19
07	5766	X	5563	-0-	-203	-0-	417	1	5146	2	Y	-0-					19
08	5766	X	4877	-0-	-889	-0-	441	1	4436	2	Y	-0-					19

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
05	15676	X	15676	-0-	-0-	-0-	15676	2			N	-0-					-0-
06	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
07	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
08	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
04	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-
05	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7246 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	2			N	-0-					-0-
05	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
06	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
07	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
08	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	11797	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	2			N	-0-					-0-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10554	-0-	-1195	-0-	10554	2			Y	-0-					-0-
04	10800	X	10418	-0-	-382	-0-	10322	2	96	9	Y	87	87	1			-0-
05	10726	X	10432	-0-	-294	-0-	10432	2			Y	-0-					-0-
06	10230	X	5970	-0-	-4260	-0-	5901	2	69	9	Y	63	62	1			1
07	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	13526	X	13526	-0-	-0-	-0-	13526	2			Y	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7406	-0-	-282	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7191	-0-	-339	-0-	7129	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
05	8339	X	7200	-0-	-1139	-0-	7200	2			Y	-0-					-0-
06	8070	X	6918	-0-	-1152	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-
07	8339	X	6656	-0-	-1683	-0-	6656	2			Y	-0-					-0-
08	7440	X	6638	-0-	-802	-0-	6610	2	28	9	Y	25	25	1			-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6861	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
05	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					-0-
06	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			Y	-0-					-0-
07	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	2			Y	-0-					-0-
08	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	851	-0-	-451	-0-	851	2			Y	-0-					6
04	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	2			Y	-0-					6
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					6
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					6
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					6
08	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			Y	-0-					6
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	2			Y	-0-					6
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					6
06	600	N	156	-0-	-444	-0-	156	2			Y	-0-					6
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					6
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
06	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
06	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
07	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7379	-0-	-340	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
05	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
06	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
07	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
08	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3151	-0-	-290	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3148	-0-	-293	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
04	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
05	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
06	12084	X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-					-0-
07	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
08	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	10418	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8839	-0-	-771	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9037	-0-	-356	-0-	9037	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8681	-0-	-319	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8904	-0-	-179	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8679	-0-	-373	-0-	8679	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4373	-0-	-401	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4231	-0-	-389	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4465	-0-	-309	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	1952	-0-	-2729	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4355	-0-	-1194	-0-	267	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	3790	-0-	-1580	-0-	258	1	3532	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	3746	-0-	-1896	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	5057	-0-	-403	-0-	258	1	4799	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5006	-0-	-636	-0-	267	1	4739	2	Y	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	267	1	4555	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
08	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3415	-0-	-553	-0-	3415	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	3579	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1642	-0-	-1241	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
06	14092	X	14092	-0-	-0-	-0-	14092	2			N	-0-					-0-
07	13751	X	13751	-0-	-0-	-0-	13751	2			N	-0-					-0-
08	12869	X	12869	-0-	-0-	-0-	12869	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			Y	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	1368	-0-	-2383	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-
05	13382	X	13382	-0-	-0-	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
06	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	11539	-0-	-1078	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
08	12702	X	12702	-0-	-0-	-0-	12702	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1677	-0-	-2353	-0-	372	1	1305	2	Y	-0-					20
04	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	360	1	3269	2	Y	-0-					20
05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	372	1	5155	2	Y	-0-					20
06	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	Y	-0-					20
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	372	1	4545	2	Y	-0-					20
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	372	1	4349	2	Y	-0-					20

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4055	-0-	-347	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4003	-0-	-227	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4174	-0-	-166	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4223	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	267	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	258	1	3148	2	N	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	267	1	3538	2	N	-0-					-0-
06	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	258	1	3337	2	N	-0-					-0-
07	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	267	1	3691	2	N	-0-					-0-
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	267	1	3095	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			N	-0-					-0-
08	527	N	348	-0-	-179	-0-	348	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2139	-0-	-921	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
07	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5844	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4904	-0-	-180	-0-	4904	2			Y	-0-					-0-
06	4920	X	4503	-0-	-417	-0-	4503	2			Y	-0-					-0-
07	5084	X	4828	-0-	-256	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
08	5084	X	4934	-0-	-150	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4786	-0-	-19	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4111	-0-	-725	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	2996	-0-	-1840	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2357	-0-	-133	-0-	126	1	2231	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1051	-0-	-1522	-0-	85	1	966	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1540	-0-	-950	-0-	16	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2210	-0-	-363	-0-	267	1	1943	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1759	-0-	-814	-0-	267	1	1492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					23
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-	13	1			10
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					10
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					10
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					10
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					10

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7020	-0-	3920	4182	7020	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5522	-0-	2522	6704	5522	2			N	-0-					-0-
05	11515	X	4811	-0-	-6704	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	723	-0-	-52	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5383	-0-	-73	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5186	-0-	-94	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5364	-0-	-92	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
07	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	293	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4251	-0-	-609	-0-	263	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	256	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4684	-0-	-146	-0-	269	1	4415	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4970	-0-	-21	-0-	260	1	4710	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4843	-0-	-148	-0-	263	1	4580	2	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
05	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
07	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
08	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	353	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2752	-0-	-578	-0-	342	1	2410	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	353	1	2757	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2690	-0-	-520	-0-	331	1	2359	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3036	-0-	-281	-0-	353	1	2683	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3015	-0-	-85	-0-	353	1	2662	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
07	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					8
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					8
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					8
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	612	2			Y	-0-					8
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			Y	-0-					8
08	589	N	326	-0-	-263	-0-	326	2			Y	-0-					8

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7199 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
07	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
08	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	9797	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
05	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
06	12762	X	12762	-0-	-0-	-0-	12762	2			N	-0-					-0-
07	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
08	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7326 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
04	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
05	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	2			N	-0-					-0-
07	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
08	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					43
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					43
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			Y	-0-					43
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					43
07	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					43
08	2294	N	1165	-0-	-1129	-0-	1113	2	52	9	Y	47	46	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
05	1891	N	1836	-0-	-55	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1822	-0-	-8	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1826	-0-	-3	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

03	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6372	-0-	-1368	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
06	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7737	-0-	-571	-0-	7737	2			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	731	1	3168	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	742	1	3218	2	Y	-0-					-0-
06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	714	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	755	1	3096	2	Y	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	755	1	3009	2	Y	55	54	1			1
							61	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

03	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					-0-
05	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
07	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
08	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	10310	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 10141

03	6076	X	3581	-0-	-2495	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-
05	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
06	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
07	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
08	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	927	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1106	-0-	-4024	-0-	893	1	213	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2995	-0-	-1531	-0-	873	1	2122	2	N	-0-					-0-
06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	887	1	4389	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	5224	-0-	-77	-0-	916	1	4308	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	2638	-0-	-2663	-0-	901	1	1737	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	258	1	2798	2	Y	-0-	6	1			8
04	3690	X	3062	-0-	-628	-0-	190	1	2872	2	Y	-0-					8
05	3813	X	3127	-0-	-686	-0-	196	1	2931	2	Y	-0-					8
06	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	170	1	2946	2	Y	-0-					8
07	3255	X	3219	-0-	-36	-0-	174	1	3045	2	Y	-0-					8
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	179	1	3092	2	Y	-0-					8

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
07	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
05	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
06	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
07	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
08	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2853	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	2820	N	2782	-0-	-38	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
05	2914	N	2782	-0-	-132	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
06	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
07	2883	N	2749	-0-	-134	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	2732	-0-	-58	-0-	2680	2	52	9	Y	47	46	1			1

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	295	1	2731	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	291	1	2223	2	N	-0-					-0-
05	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	350	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	296	1	2838	2	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	306	1	2891	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	2823	-0-	-401	-0-	322	1	2501	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	342	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	360	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	360	1	3961	2	N	-0-					-0-
06	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	360	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	372	1	3552	2	N	-0-					-0-
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	372	1	3381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					-0-
06	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

03	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3150	-0-	-415	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3124	-0-	-176	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3246	-0-	-133	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3211	-0-	-168	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
06	3270	X	3142	-0-	-128	-0-	3142	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	279	1	5735	2	N	-0-					-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	270	1	5540	2	N	-0-					-0-
05	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	279	1	5415	2	N	-0-					-0-
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	270	1	5277	2	N	-0-					-0-
07	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	279	1	5331	2	N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	279	1	5182	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
06	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
07	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	267	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	258	1	3105	2	N	-0-					-0-
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	267	1	3118	2	N	-0-					-0-
06	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	258	1	2683	2	N	-0-					-0-
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	267	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	267	1	3144	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
05	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
06	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
07	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3743	-0-	-127	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3887	-0-	-205	-0-	3887	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	190	-0-	-585	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3607	-0-	-578	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3022	-0-	-1088	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1914	-0-	-2333	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	616	-0-	-3494	-0-	616	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	128	-0-	-3499	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	195	-0-	-3401	-0-	195	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5788	-0-	-691	-0-	558	1	5230	2	N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	540	1	5731	2	N	-0-					-0-
05	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	558	1	5929	2	N	-0-					-0-
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	540	1	5597	2	N	-0-					-0-
07	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	558	1	6216	2	N	-0-					-0-
08	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	558	1	6077	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8051 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	4924	-0-	-5	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
08	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
07	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
08	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2747	-0-	-446	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	673	-0-	-2489	-0-	673	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
07	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	326	-0-	-2309	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	230	-0-	-2320	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	682	X	131	-0-	-551	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	94	-0-	-1586	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	124	-0-	-1612	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4713	-0-	-61	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
06	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4678	-0-	-34	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4475	-0-	-237	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

03	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	3663	2			Y	-0-					15
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					15
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			Y	-0-					15
06	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			Y	-0-					15
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	2			Y	-0-					15
08	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					15

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
08	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
06	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
07	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
08	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

03	6572	X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5813	-0-	-337	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5548	-0-	-435	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5592	-0-	-422	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	4975	-0-	-1039	-0-	4975	2			N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

03	837	N	768	-0-	-69	-0-	557	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	539	1	645	2	Y	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	251	1	981	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	566	-0-	-271	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	2	4	9	Y	4	22	1			12
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	Y	6					18
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			Y	-0-					18
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	Y	1					19
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1540	2	1	9	Y	1					20
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1527	2	9	9	Y	8	23	1			5

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4017	-0-	-292	-0-	4017	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3356	-0-	-724	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
07	4061	X	4029	-0-	-32	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	10115	-0-	-425	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9698	-0-	-382	-0-	9698	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10009	-0-	-283	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9759	-0-	-201	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9958	-0-	-148	-0-	9958	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9709	-0-	-397	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4070	-0-	-22	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3876	-0-	-216	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3001	-0-	-378	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
05	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3569	-0-	-451	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3551	-0-	-541	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-
05	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
08	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	4007	-0-	-3061	-0-	267	1	3740	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2300	-0-	-3220	-0-	256	1	2044	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	2352	-0-	-4344	-0-	267	1	2085	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	3243	-0-	-3237	-0-	258	1	2985	2	Y	-0-					-0-
07	6696	X	3452	-0-	-3244	-0-	265	1	3187	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	267	1	3323	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	559	1	3890	2	Y	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	554	1	4100	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	525	1	3899	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	518	1	4062	2	Y	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	540	1	4361	2	Y	-0-					-0-
08	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	548	1	4215	2	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
04	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
05	16949	X	16949	-0-	-0-	-0-	16949	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
07	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
08	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3503	-0-	-992	-0-	3503	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	4350	X	3795	-0-	-555	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4359	2	57	9	Y	52	52	1			-0-
06	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4105	-0-	-297	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	212	-0-	-2733	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	267	1	4870	2	N	-0-					-0-
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	258	1	4517	2	N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	267	1	4340	2	N	-0-					-0-
06	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	258	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3146	-0-	-1225	-0-	267	1	2879	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3046	-0-	-1325	-0-	267	1	2779	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 07/01/2025 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
*06	2900	X	1996	-0-	-904	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4469	-0-	-91	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4628	-0-	-84	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	4403	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S.H. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6655	-0-	-41	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5478	-0-	-1280	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	4082	-0-	-2458	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	4574	-0-	-2091	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5094	-0-	-1571	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2403	-0-	-147	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2390	-0-	-245	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
08	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6721	-0-	-223	-0-	6721	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	6720	X	6286	-0-	-434	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
05	6944	X	6691	-0-	-253	-0-	6558	2	133	9	Y	121	121	1			-0-
06	6720	X	6370	-0-	-350	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
07	6944	X	6527	-0-	-417	-0-	6527	2			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6563	-0-	-164	-0-	6563	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-
05	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
08	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	11885	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4543	-0-	1443	2366	4543	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4245	-0-	1245	3611	4245	2			N	-0-					-0-
07	7418	X	3807	-0-	-3611	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-
05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5287	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5319	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	371	1	5292	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5527	-0-	-323	-0-	354	1	5173	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4875	-0-	-1170	-0-	359	1	4516	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4111	-0-	-1739	-0-	360	1	3751	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	1343	-0-	-4702	-0-	372	1	971	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	1999	-0-	-3705	-0-	432	1	1567	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
05	2511	N	2401	-0-	-110	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2314	-0-	-116	-0-	2314	2			Y	-0-					-0-
07	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4949	-0-	-321	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4695	-0-	-285	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4630	-0-	-170	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2741	-0-	-2219	-0-	2741	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			Y	-0-					-0-
06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
07	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			Y	-0-					-0-
08	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	2820	-0-	-63	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2620	-0-	-201	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

03	7378	X	6677	-0-	-701	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5903	-0-	-697	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6096	-0-	-569	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6005	-0-	-660	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3285	-0-	-105	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			Y	-0-					-0-
06	3360	X	3219	-0-	-141	-0-	3219	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3353	-0-	-57	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3245	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			Y	-0-					3
05	3410	X	2752	-0-	-658	-0-	2752	2			Y	-0-					3
06	3300	X	2546	-0-	-754	-0-	2546	2			Y	-0-					3
07	3410	X	2527	-0-	-883	-0-	2527	2			Y	-0-					3
08	3255	X	2550	-0-	-705	-0-	2550	2			Y	-0-					3

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-
06	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
07	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
08	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

03	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	8045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2850	N	2674	-0-	-176	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
07	2821	N	2674	-0-	-147	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2852	N	2235	-0-	-617	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	267	1	4185	2	Y	55	84	1			55
							61	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	258	1	4007	2	Y	28	76	1			7
							31	9									
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	267	1	4081	2	Y	25					32
							28	9									
06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	258	1	3985	2	Y	61	73	1			20
							67	9									
07	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	267	1	3911	2	Y	36	2	1			54
							40	9									
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	267	1	3991	2	Y	43	89	1			8
							47	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2295	-0-	-105	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	1432	-0-	-5198	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	10255	2			Y	-0-					-0-
06	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			Y	-0-					-0-
07	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	9848	2			Y	-0-					-0-
08	9598	X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4535	-0-	-1045	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4370	-0-	-1030	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4274	-0-	-717	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4077	-0-	-483	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4311	-0-	-308	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4363	-0-	-163	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
06	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
07	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2191	-0-	-179	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1880	-0-	-490	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2037	-0-	-226	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
08	2263	X	2154	-0-	-109	-0-	2115	2	39	9	Y	35	34	1			1

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1435	-0-	1435	1435	1435	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3941	-0-	3941	5376	3941	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3061	-0-	3061	8437	3061	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
04	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
05	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
06	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
08	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	29	-0-	-4081	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	8333	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3871	-0-	-35	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	4683	2			Y	-0-					-0-
06	4710	X	4434	-0-	-276	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4559	-0-	-246	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-
05	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8799	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8393	2	22	9	Y	20					20
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8635	2	17	9	Y	15					35
08	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8476	2	9	9	Y	8	34	1			9

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	8995	-0-	-708	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8620	-0-	-590	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	8905	-0-	-612	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8341	-0-	-659	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8562	-0-	-428	-0-	8562	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	5840	-0-	-3150	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	838	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	812	1	1971	2	N	-0-					-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	839	1	1984	2	N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	812	1	2070	2	N	-0-					-0-
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	839	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	839	1	2065	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	267	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	258	1	2225	2	N	-0-					-0-
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	267	1	1767	2	N	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	258	1	1359	2	N	-0-					-0-
07	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	267	1	1610	2	N	-0-					-0-
08	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	267	1	2369	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2497	-0-	-83	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2556	-0-	-203	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
05	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
06	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
07	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9648	-0-	-396	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9222	-0-	-408	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9514	-0-	-251	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7123	-0-	-2207	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	7543	-0-	-2098	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8501	-0-	-1140	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-
05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			Y	-0-					-0-
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4991	-0-	-372	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-
05	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
08	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	267	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	258	1	4981	2	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	267	1	4438	2	N	-0-					-0-
06	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	258	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	267	1	3678	2	N	-0-					-0-
08	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	239	1	4376	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5292	-0-	-168	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5429	-0-	-213	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5231	-0-	-229	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5363	-0-	-186	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2496	-0-	-204	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2883	N	1989	-0-	-894	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2658	-0-	-42	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

03	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4154	-0-	-186	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
04	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
05	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
07	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	8103	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

03	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	150	-0-	-3415	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 9054

03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7386	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8022	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
07	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			Y	-0-					-0-
08	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7599	2	88	9	Y	80	79	1			1

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 9810

03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
06	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
07	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

03	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2592	-0-	-468	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2576	-0-	-307	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2316	-0-	-567	-0-	2316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2560	-0-	-106	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2449	-0-	-101	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2271	-0-	-302	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-
05	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			Y	-0-					-0-
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			Y	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

03	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5645	-0-	-235	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5653	-0-	-423	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5225	-0-	-655	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5154	-0-	-829	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	5462	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

03	6944	X	5535	-0-	-1409	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5691	-0-	-1029	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5710	-0-	-1234	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4583	-0-	-907	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	4681	-0-	-1209	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5207	-0-	-683	-0-	5207	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	638	-0-	-2059	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	489	-0-	-2091	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	225	-0-	-2224	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	651	N	210	-0-	-441	-0-	210	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1284	-0-	-306	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	11229	2			N	-0-					-0-
07	9762	X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
05	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
08	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3608	-0-	-546	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3647	-0-	-493	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	353	1	3821	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	342	1	3625	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4007	-0-	-271	-0-	353	1	3654	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3956	-0-	-154	-0-	342	1	3614	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	3781	-0-	-404	-0-	353	1	3428	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4023	-0-	-162	-0-	353	1	3670	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4339	-0-	-131	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	4087	-0-	-263	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4287	-0-	-208	-0-	4287	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2942	-0-	-148	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3159	-0-	-34	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3044	-0-	-16	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
06	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5483	-0-	-7	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5397	-0-	-276	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5450	-0-	-280	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5803	-0-	-118	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
08	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7359	-0-	-484	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6978	-0-	-612	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7267	-0-	-421	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6940	-0-	-500	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7040	-0-	-462	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6459	-0-	-888	-0-	6459	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	267	1	4023	2	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	258	1	3780	2	N	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	267	1	4007	2	N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	258	1	3318	2	N	-0-					-0-
07	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	267	1	3739	2	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	267	1	3672	2	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	267	1	3271	2	Y	-0-					22
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	258	1	3011	2	Y	-0-					22
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	267	1	3320	2	Y	-0-					22
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	258	1	3253	2	Y	-0-					22
07	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	267	1	3530	2	Y	-0-					22
08	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	267	1	3752	2	Y	-0-					22

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5005	-0-	-125	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5042	-0-	-259	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4588	-0-	-542	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	5014	-0-	-194	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5057	-0-	-151	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

03	2511	X	1665	-0-	-846	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1529	-0-	-901	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	1483	-0-	-1028	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1346	-0-	-1084	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	4583	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4373	-0-	-337	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4567	-0-	-207	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4528	-0-	-246	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
05	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4772	-0-	-157	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4565	-0-	-364	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8423	-0-	-577	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8509	-0-	-760	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7928	-0-	-832	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	8035	-0-	-831	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8271	-0-	-595	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	1874	-0-	-4264	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4535	-0-	-1195	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4554	-0-	-1243	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4535	-0-	-955	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	501	1	4744	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	474	1	3756	2	N	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	491	1	4017	2	N	-0-					-0-
06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	405	1	4036	2	N	-0-					-0-
07	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	408	1	4229	2	N	-0-					-0-
08	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	408	1	4396	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4366	-0-	-194	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4366	-0-	-470	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6627	-0-	-69	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6387	-0-	-93	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6469	-0-	-227	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6380	-0-	-254	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6243	-0-	-391	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2876	-0-	-1092	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4068	-0-	-396	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3914	-0-	-550	-0-	3914	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3283	2	17	9	Y	15					32
04	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	2			Y	-0-					32
05	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3254	2	2	9	Y	2					34
06	3210	X	1938	-0-	-1272	-0-	1938	2			Y	-0-					34
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					34
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-
04	10320	X	8721	-0-	-1599	-0-	8721	2			Y	-0-					-0-
05	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			Y	-0-					-0-
06	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	9954	2			Y	-0-					-0-
07	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			Y	-0-					-0-
08	10633	X	8875	-0-	-1758	-0-	8875	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7993	-0-	-1338	-0-	7993	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8205	-0-	-945	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7689	-0-	-1766	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	7446	-0-	-2009	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

03	8246	X	7890	-0-	-356	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7565	-0-	-415	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7629	-0-	-617	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7052	-0-	-598	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6947	-0-	-958	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	6890	-0-	-1015	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9431	-0-	-1388	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
06	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10630	-0-	-189	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
08	11190	X	11190	-0-	-0-	-0-	11190	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

03	8990	X	7728	-0-	-1262	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7449	-0-	-1131	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7537	-0-	-957	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6736	-0-	-734	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6514	-0-	-1205	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6989	-0-	-730	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

03	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5521	-0-	-449	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5335	-0-	-648	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5627	-0-	-163	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5865	-0-	-118	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5898	-0-	-54	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
05	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
06	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
07	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
06	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
07	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	7740	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2432	-0-	-327	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
08	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	2			N	-0-					1
04	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					1
05	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15645	2	205	9	N	186	187	1			-0-
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
*07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	14	2	22	9	N	20	20	1			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	345	-0-	-705	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	431	-0-	-592	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6944	-0-	-651	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7002	-0-	-258	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7150	-0-	-352	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6626	-0-	-244	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6758	-0-	-465	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6280	-0-	-943	-0-	6280	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2214	2	14	9	Y	13					206
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2044	2	18	9	Y	16	180	1			42
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					42
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2075	2	91	9	Y	83	94	1			31
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-	2	1			29
*08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2225	2	84	9	Y	76	58	1			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	267	1	3098	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3448	-0-	-62	-0-	258	1	3139	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
05	3627	X	3377	-0-	-250	-0-	267	1	3110	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3395	-0-	-115	-0-	257	1	3138	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	3409	-0-	-156	-0-	267	1	3142	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3365	-0-	-200	-0-	267	1	3041	2	Y	52	51	1			1
							57	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

03	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3673	-0-	-357	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3938	-0-	-92	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3856	-0-	-50	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					-0-
08	3038	N	2560	-0-	-478	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

03	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			Y	-0-					-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
07	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	4783	-0-	-270	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

03	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4557	-0-	-248	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4343	-0-	-307	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4607	-0-	-12	-0-	4607	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

03	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-
05	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4243	2			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
05	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
08	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	8628	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			Y	-0-					-0-
06	4530	X	4524	-0-	-6	-0-	4524	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	4689	-0-	-116	-0-	4689	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4626	-0-	-179	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3246	-0-	-40	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3065	-0-	-624	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	1			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8135	-0-	-925	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7927	-0-	-1342	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7037	-0-	-1603	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8050	-0-	-599	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7748	-0-	-777	-0-	7748	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7735 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
06	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
07	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
08	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	11082	-0-	-16	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10639	-0-	-101	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	11010	-0-	-88	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10678	-0-	-62	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10875	-0-	-223	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	10554	-0-	-513	-0-	10554	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6778	-0-	-569	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6565	-0-	-545	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

03	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5225	-0-	-925	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6049	-0-	-151	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5714	-0-	-196	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
07	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

03	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	266	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5154	-0-	-786	-0-	258	1	4896	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5443	-0-	-695	-0-	267	1	5176	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3156	-0-	-2094	-0-	258	1	2898	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	155	1	4359	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	5216	-0-	-240	-0-	5216	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

03	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3812	-0-	-94	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

03	11811	X	10857	-0-	-954	-0-	10857	2			Y	-0-					-0-
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			Y	-0-					-0-
05	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11556	2	47	9	Y	43	43	1			-0-
06	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-
07	12028	X	11386	-0-	-642	-0-	11386	2			Y	-0-					-0-
08	12028	X	11326	-0-	-702	-0-	11326	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

03	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	40	-0-	-4083	-0-	40	2			N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			Y	-0-					-0-
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9586	2	32	9	Y	29	29	1			-0-
05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	2444	-0-	-5206	-0-	2359	2	85	9	Y	77	75	1			2
07	7905	X	3268	-0-	-4637	-0-	3268	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	15848	X	15848	-0-	-0-	-0-	15772	2	76	9	Y	69	68	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2083	-0-	-317	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2108	-0-	-372	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2163	-0-	-237	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2095	-0-	-106	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

03	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7231	-0-	-359	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7187	-0-	-470	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6568	-0-	-752	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6645	-0-	-919	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5163	-0-	-2401	-0-	5163	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

03	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5929	-0-	-161	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6092	-0-	-263	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5272	-0-	-1207	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3405	-0-	-15	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3197	-0-	-337	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2967	-0-	-573	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2945	-0-	-713	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2875	-0-	-665	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2909	-0-	-501	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

03	8184	X	6975	-0-	-1209	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7385	-0-	-445	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	7251	-0-	-809	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7085	-0-	-634	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6679	-0-	-947	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

03	5859	X	4635	-0-	-1224	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5650	-0-	-20	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5533	-0-	-326	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5136	-0-	-534	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4368	-0-	-1460	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4343	-0-	-1485	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7092	-0-	-258	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
05	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7085	-0-	-25	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	7164	-0-	-183	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6414	-0-	-933	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

03	8897	X	6378	-0-	-2519	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7434	-0-	-936	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8116	-0-	-378	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7505	-0-	-715	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7490	-0-	-632	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2740	2	34	9	Y	31	89	1			15
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	Y	27					42
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2541	2	19	9	Y	17	38	1			21
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2782	2	40	9	Y	36	55	1			2
07	3100	N	3359	-0-	259	259	3319	2	40	9	Y	36	1	1			37
08	3100	N	3478	-0-	378	637	3433	2	45	9	Y	41					78

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5031	-0-	-580	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5266	-0-	-283	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

03	6014	X	5936	-0-	-78	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5334	-0-	-486	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5381	-0-	-416	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4834	-0-	-896	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5252	-0-	-669	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5248	-0-	-673	-0-	5248	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	690	N	443	-0-	-247	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	267	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	258	1	2367	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
05	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	267	1	2342	2	Y	-0-					-0-
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	258	1	2345	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2721	-0-	-38	-0-	267	1	2454	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2548	-0-	-56	-0-	267	1	2281	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3078	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3348	X	3069	-0-	-279	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3174	-0-	-66	-0-	3174	2			Y	-0-					-0-
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3026	-0-	-229	-0-	3026	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2717	-0-	-793	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3121	-0-	-444	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2618	-0-	-947	-0-	2618	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7381 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
07	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	3396	-0-	-1440	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	3131	-0-	-1549	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4783	-0-	-53	-0-	4783	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4475	-0-	-361	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
05	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
08	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7076 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8140	2			N	-0-					-0-
06	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
07	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
05	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
06	11546	X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2			N	-0-					-0-
07	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
08	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	11829	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6923	-0-	-145	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
06	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5669	-0-	-1337	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6336	-0-	-639	-0-	6336	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2731	-0-	-338	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2639	-0-	-331	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5475	-0-	-725	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			Y	-0-					-0-
06	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5481	-0-	-192	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

03	11408	X	10807	-0-	-601	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10131	-0-	-669	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10338	-0-	-822	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10257	-0-	-423	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10384	-0-	-652	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10014	-0-	-805	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

03	9176	X	8920	-0-	-256	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8694	-0-	-186	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	9021	-0-	-31	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8598	-0-	-72	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8769	-0-	-221	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8236	-0-	-785	-0-	8236	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8942	-0-	-868	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	8942	-0-	-1226	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	8562	-0-	-1606	-0-	8562	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1523	-0-	-1897	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3139	-0-	-395	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2964	-0-	-456	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3481	-0-	-53	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5926	-0-	-1094	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4195	-0-	-3059	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6718	-0-	-452	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7337	-0-	-72	-0-	7337	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

03	7781	X	7692	-0-	-89	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	7053	-0-	-108	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6816	-0-	-624	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6696	-0-	-992	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6754	-0-	-934	-0-	6754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
06	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
07	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

03	4278	X	748	-0-	-3530	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3061	-0-	-1079	-0-	346	1	2715	2	N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	392	1	5103	2	N	-0-					-0-
06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	374	1	5283	2	N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	412	1	4414	2	N	-0-					-0-
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	361	1	5864	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

03	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6329	-0-	-61	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5997	-0-	-606	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5606	-0-	-664	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5992	-0-	-549	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5982	-0-	-559	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1802	-0-	-148	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

03	8153	X	7349	-0-	-804	-0-	230	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	188	1	6715	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	173	1	7308	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	7113	-0-	-387	-0-	173	1	6940	2	N	-0-					-0-
07	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	184	1	7434	2	N	-0-					-0-
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	179	1	7451	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

03	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			Y	-0-					3
04	5850	X	4748	-0-	-1102	-0-	4661	2	87	9	Y	79	79	1			3
05	6014	X	4071	-0-	-1943	-0-	4071	2			Y	-0-					3
06	5610	X	3746	-0-	-1864	-0-	3746	2			Y	-0-					3
07	5611	X	3944	-0-	-1667	-0-	3944	2			Y	-0-					3
08	5394	X	4514	-0-	-880	-0-	4514	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4588	-0-	-92	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4541	-0-	-229	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3556	-0-	556	556	3556	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3662	-0-	562	1118	3662	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2860	-0-	-140	978	2860	2			N	-0-					-0-
07	3933	X	2955	-0-	-978	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

03	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	14063	2			N	-0-					-0-
07	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	14217	2			N	-0-					-0-
08	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
05	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
06	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
07	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	11825	2			N	-0-					-0-
08	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8028	-0-	-162	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8194	-0-	-207	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7770	-0-	-360	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8266	-0-	-135	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	7844	-0-	-464	-0-	7844	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

03	2604	N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2141	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	2077	N	1855	-0-	-222	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
07	2294	N	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1803	2	14	9	Y	13	13	1			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-					-0-
06	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	1			N	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	1			N	-0-					-0-
08	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2697	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
06	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3342	-0-	242	242	3342	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2984	-0-	-116	126	2984	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2447	-0-	-1521	-0-	2447	2			Y	-0-	1	1			20
04	3840	X	2016	-0-	-1824	-0-	2016	2			Y	-0-					20
05	3968	X	1466	-0-	-2502	-0-	234	1	1232	2	Y	-0-					20
06	3840	X	3512	-0-	-328	-0-	540	1	2972	2	Y	-0-					20
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	558	1	3242	2	Y	31	31	1			20
							34	9									
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	558	1	3299	2	Y	-0-					20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1785	-0-	-1515	-0-	486	1	1299	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3065	-0-	-345	-0-	469	1	2596	2	N	-0-					-0-
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	467	1	3518	2	N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	477	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	470	1	3270	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5340	-0-	-271	-0-	267	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4877	-0-	-403	-0-	258	1	4619	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3521	-0-	-1532	-0-	267	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4754	-0-	-406	-0-	258	1	4496	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	4506	-0-	-826	-0-	267	1	4239	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	4744	-0-	-588	-0-	267	1	4477	2	N	-0-					-0-

BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	267	1	5633	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4769	-0-	-661	-0-	258	1	4511	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	2770	-0-	-2841	-0-	267	1	2503	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	5229	-0-	-201	-0-	258	1	4971	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5429	-0-	-182	-0-	267	1	5162	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	4496	-0-	-1115	-0-	267	1	4229	2	Y	-0-					-0-

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
06	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
07	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7099 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4011	-0-	-99	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	2990	-0-	-1257	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7812 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
04	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-					-0-
05	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
06	15846	X	15846	-0-	-0-	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
07	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	2			N	-0-					-0-
08	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	14441	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	630	X	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	651	X	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	X	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
07	620	X	615	-0-	-5	-0-	615	2			N	-0-					-0-
08	624	X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					10
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					10
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5584	2	113	9	Y	103	103	1			10
06	5310	X	5301	-0-	-9	-0-	5298	2	3	9	Y	3					13
07	5487	X	5329	-0-	-158	-0-	5316	2	13	9	Y	12					25
08	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5281	2	8	9	Y	7					32

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5869	-0-	-765	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
07	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4092	-0-	-2542	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4777	-0-	-586	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4918	-0-	-290	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4714	-0-	-326	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4378	-0-	-551	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	287	1	4194	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	293	1	8023	2	Y	-0-					-0-
05	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	300	1	8418	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2438	-0-	-502	-0-	271	1	2167	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	293	1	2568	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	298	1	2458	2	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
07	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3234	-0-	-1726	-0-	194	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	251	1	4891	2	N	-0-					-0-
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	267	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	152	1	2154	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	1720	-0-	-3581	-0-	140	1	1580	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4577	-0-	-724	-0-	188	1	4389	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3307	-0-	-382	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3006	-0-	-564	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3030	-0-	-659	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2999	-0-	-690	-0-	2999	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	3513	2	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	3875	X	3673	-0-	-202	-0-	3673	2			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
07	3782	X	3662	-0-	-120	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3705	2	54	9	Y	49	48	1			1

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6980	-0-	-640	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6952	-0-	-922	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6683	-0-	-877	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6813	-0-	-813	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	5820	-0-	-1558	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
04	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					-0-
06	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11351	2			N	-0-					-0-
07	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
08	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5413	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5370	-0-	-240	-0-	5370	2			Y	-0-					-0-
07	5797	X	5396	-0-	-401	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5365	-0-	-959	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5132	-0-	-388	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4882	-0-	-822	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5210	-0-	-310	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5281	-0-	-82	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 08/02/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7349 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10898	-0-	-417	-0-	10898	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10542	-0-	-348	-0-	10542	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10807	-0-	-446	-0-	10807	2			Y	-0-					-0-
06	10740	X	10408	-0-	-332	-0-	10408	2			Y	-0-					-0-
07	10912	X	10664	-0-	-248	-0-	10664	2			Y	-0-					-0-
08	10912	X	10578	-0-	-334	-0-	10578	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					-0-
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7475 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
06	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	13277	2			N	-0-					-0-
07	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
08	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	256	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	231	1	2350	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3107	-0-	7	7	243	1	2864	2	Y	-0-					-0-
06	2766	N	2759	-0-	-7	-0-	249	1	2510	2	Y	-0-					-0-
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	248	1	2276	2	Y	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	243	1	2273	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
06	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		380	-0-	380	380	380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5208	-0-	-434	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5040	-0-	-180	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	5194	-0-	-138	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5189	-0-	-143	-0-	5189	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

03	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	26018	2			N	-0-					-0-
04	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-
05	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	25219	2			N	-0-					-0-
06	24033	X	24033	-0-	-0-	-0-	24033	2			N	-0-					-0-
07	24658	X	24658	-0-	-0-	-0-	24658	2			N	-0-					-0-
08	24434	X	24434	-0-	-0-	-0-	24434	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
07	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
08	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

03	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					3
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					3
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3885	2	84	9	Y	76	76	1			3
06	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			Y	-0-					3
07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			Y	-0-					3
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			Y	-0-					3

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5196	-0-	-1035	-0-	887	1	4309	2	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	921	1	5491	2	N	-0-					-0-
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	967	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	915	1	6319	2	N	-0-					-0-
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	963	1	6690	2	N	-0-					-0-
08	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	960	1	6714	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	296	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	263	1	2898	2	N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	269	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	255	1	3551	2	N	-0-					-0-
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	263	1	3669	2	N	-0-					-0-
08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	268	1	3888	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7741 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
08	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
06	2250	N	2115	-0-	-135	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4733	-0-	-413	-0-	4733	2			Y	-0-					2
04	4740	X	4367	-0-	-373	-0-	4367	2			Y	-0-					2
05	5208	X	4624	-0-	-584	-0-	4526	2	98	9	Y	89	89	1			2
06	5040	X	4410	-0-	-630	-0-	4410	2			Y	-0-					2
07	5208	X	4696	-0-	-512	-0-	4696	2			Y	-0-					2
08	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
04	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8688	-0-	-240	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8202	-0-	-558	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	7662	-0-	-1390	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7360	-0-	-1692	-0-	7360	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3824	-0-	-733	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3427	-0-	-833	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3688	-0-	-714	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3385	-0-	-875	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3307	-0-	-847	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3140	-0-	-673	-0-	3140	2			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1961	-0-	1961	1962	1961	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3516	-0-	3516	5478	3516	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1217	-0-	1217	6695	1217	2			N	-0-					-0-
08	6695	X	-0-	-0-	-6695	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3251	-0-	-407	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3074	-0-	-584	-0-	3074	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	579	-0-	-3327	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1792	-0-	-1988	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
05	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	2614	2			Y	-0-					-0-
06	2520	N	2451	-0-	-69	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2510	-0-	-156	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
05	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
06	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
08	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5379	-0-	-141	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5578	-0-	-126	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5339	-0-	-181	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5325	-0-	-379	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	4663	-0-	-1041	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

03	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4266	-0-	-167	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4519	-0-	-38	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	3571	-0-	-986	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	931	-0-	-154	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
05	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
07	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
04	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-			-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	224	1	1409	2	N	-0-			-0-
07	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	267	1	3584	2	N	-0-			-0-
08	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	267	1	3513	2	N	-0-			-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

03	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-			-0-
04	8190	X	7880	-0-	-310	-0-	7880	2			N	-0-			-0-
05	8370	X	8195	-0-	-175	-0-	8195	2			N	-0-			-0-
06	8100	X	7998	-0-	-102	-0-	7998	2			N	-0-			-0-
07	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-			-0-
08	8215	X	7309	-0-	-906	-0-	7309	2			N	-0-			-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-			-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-			-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-			-0-
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
07	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-			-0-
08	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	6317	2			N	-0-			-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

03	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-			-0-
04	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-			-0-
05	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	11980	2			N	-0-			-0-
06	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	11673	2			N	-0-			-0-
07	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-			-0-
08	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	11808	2			N	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

03	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			Y	-0-			-0-
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3373	2			Y	-0-			-0-
05	3596	X	3411	-0-	-185	-0-	3411	2			Y	-0-			-0-
06	3450	X	3325	-0-	-125	-0-	3325	2			Y	-0-			-0-
07	3534	X	3333	-0-	-201	-0-	3333	2			Y	-0-			-0-
08	3534	X	3171	-0-	-363	-0-	3171	2			Y	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

03	6572	X	5767	-0-	-805	-0-	5767	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	5993	-0-	-67	-0-	5993	2			N	-0-			-0-
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	6415	2			N	-0-			-0-
06	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-			-0-
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
08	6417	X	6192	-0-	-225	-0-	6192	2			N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-			-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-			-0-
05	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-			-0-
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-			-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-			-0-
08	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
04	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-
05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	21062	X	21062	-0-	-0-	-0-	21062	2			N	-0-					-0-
07	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
08	21314	X	21314	-0-	-0-	-0-	21314	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8827	-0-	-413	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9177	-0-	-371	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8739	-0-	-501	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8481	-0-	-633	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	7250	-0-	-1926	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9249	-0-	-201	-0-	9249	2			N	-0-					-0-
05	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
06	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
07	9896	X	9896	-0-	-0-	-0-	9896	2			N	-0-					-0-
08	10106	X	9787	-0-	-319	-0-	9787	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	348	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	336	1	4167	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	353	1	3765	2	N	-0-					-0-
06	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	342	1	4474	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	342	1	4326	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4099	-0-	-799	-0-	353	1	3746	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9948	-0-	-592	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9476	-0-	-514	-0-	9476	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9404	-0-	-826	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8966	-0-	-934	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9224	-0-	-727	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	8205	-0-	-1746	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					10
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					10
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4620	2	92	9	Y	84	84	1			10
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	4244	2			Y	-0-					10
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4578	2	32	9	Y	29	39	1			-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	267	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	258	1	4649	2	N	-0-					-0-
05	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	267	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	258	1	3974	2	N	-0-					-0-
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	267	1	4141	2	N	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	267	1	3904	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
06	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
07	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	11559	2			N	-0-					-0-
08	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7412	-0-	-338	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7051	-0-	-699	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3349	-0-	-221	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3186	-0-	-503	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	1867	-0-	-1822	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3841	-0-	-89	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3933	-0-	-128	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3629	-0-	-339	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3246	-0-	-195	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3183	-0-	-147	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3266	-0-	-82	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2816	-0-	-532	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
05	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
08	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10017

03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7645	-0-	-74	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
05	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
08	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

03	8680	X	8491	-0-	-189	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7946	-0-	-304	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8215	-0-	-93	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7831	-0-	-389	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7973	-0-	-521	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	6562	-0-	-1932	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

03	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4888	-0-	-196	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4997	-0-	-242	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

03	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	267	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	258	1	1047	2	N	-0-					-0-
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	267	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1081	-0-	-149	-0-	258	1	823	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	268	-0-	-1034	-0-	267	1	1	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	292	-0-	-1010	-0-	267	1	25	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
04	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
05	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
06	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2			N	-0-					-0-
07	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
08	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	15054	-0-	-105	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14524	-0-	-573	-0-	14524	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	14396	-0-	-184	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
07	15872	X	15025	-0-	-847	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	14465	-0-	-1407	-0-	14465	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	264	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	257	1	5037	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	267	1	4498	2	N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	258	1	5210	2	N	-0-					-0-
07	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	267	1	5591	2	N	-0-					-0-
08	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	267	1	5372	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6918	-0-	-402	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7136	-0-	-118	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6874	-0-	-86	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6910	-0-	-251	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6596	-0-	-565	-0-	6596	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	353	1	53	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1519	-0-	-251	-0-	342	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	353	1	1806	2	N	-0-					-0-
06	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	342	1	1625	2	N	-0-					-0-
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	353	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1411	-0-	-759	-0-	353	1	1058	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5934	-0-	-111	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5710	-0-	-80	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5818	-0-	-165	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5741	-0-	-242	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4870	-0-	-1206	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4538	-0-	-1342	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4887	-0-	-972	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4756	-0-	-284	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4880	-0-	-328	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4814	-0-	-84	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 05/22/2025 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7206 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	16330	-0-	13230	13230	16330	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	14650	-0-	11550	24780	17	1	14633	2	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4259	-0-	-151	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
07	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4179	-0-	-533	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6200	-0-	-651	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5928	-0-	-702	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6154	-0-	-46	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5995	-0-	-5	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	6003	-0-	-197	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5562	-0-	-638	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2110	-0-	-140	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2038	-0-	-473	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4542	-0-	-945	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3964	-0-	-717	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	267	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	3054	2	Y	-0-					-0-
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	267	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	258	1	2853	2	Y	49	48	1			1
							54	9									
07	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	267	1	2761	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	267	1	3053	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

03	5177	X	4557	-0-	-620	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	3795	X	2260	-0-	-1535	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		17339	-0-	17339	17339	17339	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

03	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
08	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

03	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9529	-0-	-971	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9828	-0-	-123	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	9400	-0-	-230	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9569	-0-	-320	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9342	-0-	-547	-0-	9342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
05	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
06	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
07	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
08	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	10965	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
08	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

03	6758	X	6702	-0-	-56	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6020	-0-	-614	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5459	-0-	-1021	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5506	-0-	-1190	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5402	-0-	-1294	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

03	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2661	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	2640	X	2479	-0-	-161	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
07	2728	X	2556	-0-	-172	-0-	2552	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
08	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7258 - 9374

03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	267	1	7385	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	258	1	4371	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	267	-0-	-4910	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
07	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
*08	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	16698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5964	-0-	-639	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5495	-0-	-895	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	2222	-0-	-4381	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

03	8618	X	8450	-0-	-168	-0-	8450	2			Y	-0-					1
04	8340	X	8199	-0-	-141	-0-	8199	2			Y	-0-					1
05	8587	X	6734	-0-	-1853	-0-	6640	2	94	9	Y	85	85	1			1
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			Y	-0-					1
07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-					1
08	8463	X	8425	-0-	-38	-0-	8425	2			Y	-0-					1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

03	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	1914	-0-	-2023	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	1865	-0-	-1945	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	1253	-0-	-2684	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2665	-0-	-1272	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

03	11222	X	10733	-0-	-489	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10227	-0-	-573	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10445	-0-	-591	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9913	-0-	-647	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
07	10726	X	10150	-0-	-576	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	9851	-0-	-875	-0-	9851	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

03	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3935	-0-	-312	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3813	-0-	-237	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	4017	-0-	-106	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4773	-0-	-1317	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	4092	-0-	-1938	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	4263	-0-	-1968	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	3295	-0-	-2998	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 10175

03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5193	-0-	-327	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5138	-0-	-566	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4540	-0-	-1040	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4443	-0-	-1323	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4634	-0-	-1132	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

03	5332	X	4208	-0-	-1124	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4184	-0-	-976	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4165	-0-	-1167	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4088	-0-	-202	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4130	-0-	-179	-0-	4130	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4126	2	1	9	Y	1					25
04	4200	X	3941	-0-	-259	-0-	3941	2			Y	-0-					25
05	4340	X	4023	-0-	-317	-0-	3982	2	41	9	Y	37	62	1			-0-
06	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4186	-0-	-154	-0-	4186	2			Y	-0-					-0-
08	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4185	2	37	9	Y	34	33	1			1

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

03	4030	X	1990	-0-	-2040	-0-	485	1	1505	2	Y	-0-					30
04	3900	X	2029	-0-	-1871	-0-	476	1	1553	2	Y	-0-					30
05	4216	X	3205	-0-	-1011	-0-	455	1	2724	2	Y	24	54	1			-0-
							26	9									
06	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	289	1	3622	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	3685	-0-	-531	-0-	297	1	3388	2	Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	320	1	3391	2	Y	-0-					-0-

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
05	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
08	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
08	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2002	-0-	-540	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1921	-0-	-119	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
05	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9041	-0-	-104	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8853	-0-	-292	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9305	-0-	-88	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8980	-0-	-80	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	9360	-0-	-2	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9056	-0-	-244	-0-	9056	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3367	-0-	-1407	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2867	-0-	-1663	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3099	-0-	-441	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3001	-0-	-657	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5116	-0-	-554	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-

SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5935	-0-	-35	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-
05	6169	X	2877	-0-	-3292	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	52	-0-	-5768	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	6138	X	2843	-0-	-3295	-0-	2843	2			Y	-0-					-0-
08	6138	X	3850	-0-	-2288	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
06	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
07	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
07	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	713	N	631	-0-	-82	-0-	631	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5963	-0-	-113	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5591	-0-	-289	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5683	-0-	-393	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
07	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4867	-0-	-124	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2123	-0-	-915	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2149	-0-	-791	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	1461	-0-	-1577	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1091	-0-	-1339	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1126	-0-	-1106	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1281	-0-	-951	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14	-0-	14	20	14	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
08	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5381	-0-	-289	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5543	-0-	-254	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5352	-0-	-414	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5158	-0-	-484	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7071	-0-	-834	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7070	-0-	-580	-0-	7070	2			N	-0-					-0-
05	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7284	-0-	-32	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7077	-0-	-735	-0-	7077	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4100	-0-	-457	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3756	-0-	-770	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3779	-0-	-601	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3651	-0-	-534	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4747	-0-	-293	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4753	-0-	-455	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	557	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	539	1	4765	2	N	-0-					-0-
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	557	1	5437	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	539	1	4060	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	557	1	3996	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	2919	-0-	-1731	-0-	557	1	2362	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8425	-0-	-255	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7987	-0-	-413	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8307	-0-	-218	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	7239	-0-	-1193	-0-	7239	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	757	X	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
07	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7280 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
05	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
07	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5457	-0-	-805	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	201	1	5660	2	N	-0-					-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	200	1	5789	2	N	-0-					-0-
05	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	194	1	5311	2	N	-0-					-0-
06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	186	1	5363	2	N	-0-					-0-
07	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	199	1	5549	2	N	-0-					-0-
08	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	199	1	5210	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1592	-0-	-423	-0-	267	1	1325	2	N	-0-			-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	339	1	2731	2	N	-0-			-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	840	1	3013	2	N	-0-			-0-
06	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	813	1	3306	2	N	-0-			-0-
07	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	840	1	3988	2	N	-0-			-0-
08	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	840	1	4602	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8967	-0-	-63	-0-	8967	2			N	-0-			-0-
05	9889	X	9144	-0-	-745	-0-	9144	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	8883	-0-	-687	-0-	8883	2			N	-0-			-0-
07	9889	X	9101	-0-	-788	-0-	9101	2			N	-0-			-0-
08	9579	X	8616	-0-	-963	-0-	8616	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	6797	-0-	-223	-0-	6797	2			N	-0-			-0-
05	7254	X	7172	-0-	-82	-0-	7172	2			N	-0-			-0-
06	7020	X	6834	-0-	-186	-0-	6834	2			N	-0-			-0-
07	7192	X	6951	-0-	-241	-0-	6951	2			N	-0-			-0-
08	7161	X	6504	-0-	-657	-0-	6504	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-
05	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
06	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	1396	2			N	-0-			-0-
07	2108	X	1035	-0-	-1073	-0-	1035	2			N	-0-			-0-
08	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	1137	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

03	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7001	-0-	-1069	-0-	7001	2			N	-0-			-0-
05	8215	X	7620	-0-	-595	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
06	7710	X	7421	-0-	-289	-0-	7421	2			N	-0-			-0-
07	7967	X	7583	-0-	-384	-0-	7583	2			N	-0-			-0-
08	7626	X	6590	-0-	-1036	-0-	6590	2			N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

03	5859	X	5319	-0-	-540	-0-	301	1	5018	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	250	1	4788	2	N	-0-			-0-
05	6138	X	4694	-0-	-1444	-0-	321	1	4373	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	4687	-0-	-1253	-0-	289	1	4398	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5077	-0-	-1061	-0-	241	1	4836	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	4573	-0-	-759	-0-	270	1	4303	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 9804

03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-			-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-			-0-
05	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-			-0-
06	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-			-0-
07	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-			-0-
08	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6756	-0-	-467	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6385	-0-	-605	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6225	-0-	-1029	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	5833	-0-	-1187	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6129	-0-	-1125	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5737	-0-	-1021	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

03	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4471	-0-	-479	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4265	-0-	-850	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4161	-0-	-759	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4105	-0-	-979	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	3288	-0-	-1641	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3529	-0-	-3071	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
08	6820	X	3850	-0-	-2970	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
07	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
08	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

03	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	422	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3446	-0-	-934	-0-	408	1	3038	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	2876	-0-	-1650	-0-	422	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4031	-0-	-289	-0-	408	1	3623	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4108	-0-	-263	-0-	422	1	3686	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3460	-0-	-911	-0-	422	1	3038	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	258	1	4204	2	N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	267	1	4360	2	N	-0-					-0-
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	258	1	3978	2	N	-0-					-0-
07	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	267	1	3895	2	N	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	267	1	3489	2	N	-0-					-0-

SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

03	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7446	-0-	-324	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-
05	8029	X	5026	-0-	-3003	-0-	5026	2			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6940	-0-	-140	-0-	6940	2			Y	-0-					-0-
07	7688	X	6076	-0-	-1612	-0-	6076	2			Y	-0-					-0-
08	7688	X	4756	-0-	-2932	-0-	4756	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5828	-0-	-744	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5877	-0-	-483	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6221	-0-	-258	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6163	-0-	-6	-0-	6163	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
05	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
06	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
07	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
08	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	126	1	805	2	N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	540	1	4096	2	N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	558	1	3346	2	N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	558	1	2978	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3259	-0-	-221	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3275	-0-	-290	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1992	-0-	-1573	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	6083	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6172	-0-	-400	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6030	-0-	-330	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6107	-0-	-372	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5984	-0-	-495	-0-	5984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					11
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					11
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	743	1	6309	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	731	1	6100	2	Y	-0-					-0-
05	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	755	1	6874	2	Y	-0-					-0-
06	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	731	1	5961	2	Y	-0-					-0-
07	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	755	1	4259	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	755	-0-	-1725	-0-	755	1			Y	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	267	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	258	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1752	-0-	-168	-0-	258	1	1494	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1572	-0-	-412	-0-	267	1	1305	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	267	1	1275	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

03	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3145	-0-	-395	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3233	-0-	-425	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3140	-0-	-332	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2857	-0-	-398	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

03	5425	X	3861	-0-	-1564	-0-	3852	2	9	9	Y	8	1	1			13
04	5250	X	5035	-0-	-215	-0-	5006	2	29	9	Y	26	36	1			3
05	5425	X	3261	-0-	-2164	-0-	3255	2	6	9	Y	5					8
06	5160	X	3809	-0-	-1351	-0-	3803	2	6	9	Y	5					13
07	5208	X	3922	-0-	-1286	-0-	3910	2	12	9	Y	11					24
08	5208	X	3682	-0-	-1526	-0-	3665	2	17	9	Y	15	38	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	267	1	3826	2	Y	30					43
							33	9									
04	3510	X	1698	-0-	-1812	-0-	258	1	1425	2	Y	14	56	1			1
							15	9									
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	267	1	4036	2	Y	6					7
							7	9									
06	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	258	1	3633	2	Y	11					18
							12	9									
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	267	1	4493	2	Y	10					28
							11	9									
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	267	1	4692	2	Y	17	44	1			1
							19	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

03	8432	X	8259	-0-	-173	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7771	-0-	-389	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7826	-0-	-544	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7718	-0-	-262	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7710	-0-	-536	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6268	-0-	-1978	-0-	6268	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

03	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	5446	2	11	9	Y	10					10
04	5460	X	2965	-0-	-2495	-0-	2943	2	22	9	Y	20					30
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					30
06	5280	X	3658	-0-	-1622	-0-	3656	2	2	9	Y	2					32
07	5456	X	4153	-0-	-1303	-0-	4153	2			Y	-0-					32
08	5456	X	4100	-0-	-1356	-0-	4099	2	1	9	Y	1					33

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					55
04	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	2889	2			Y	-0-					55
05	3100	X	2811	-0-	-289	-0-	2811	2			Y	-0-					55
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	2916	2			Y	-0-					55
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			Y	-0-					55
08	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			Y	-0-					55

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-
05	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	11724	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
07	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	23	1	10897	2	N	-0-					-0-
08	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7338 - 9189

03	8804	X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	7748	2			Y	-0-					-0-
05	8184	X	8133	-0-	-51	-0-	8133	2			Y	-0-					-0-
06	7920	X	7312	-0-	-608	-0-	7312	2			Y	-0-					-0-
07	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			Y	-0-					-0-
08	8122	X	8090	-0-	-32	-0-	8090	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4337	-0-	-96	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4529	-0-	-151	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4457	-0-	-379	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4035	-0-	-801	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			Y	-0-					-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			Y	-0-					-0-
05	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			Y	-0-					-0-
06	11139	X	11139	-0-	-0-	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-
07	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	11307	2			Y	-0-					-0-
08	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	11413	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7770	-0-	-910	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7542	-0-	-948	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7363	-0-	-1410	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7053	-0-	-1437	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6489	-0-	-1912	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7113	-0-	-668	-0-	7113	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3036	-0-	-474	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3532	-0-	-95	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3139	-0-	-311	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3299	-0-	-266	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	755	1	1751	2	Y	22					55
							24	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	731	1	1869	2	Y	13					68
							14	9									
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	755	1	1818	2	Y	-0-	59	1			9
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	731	1	1897	2	Y	12					21
							13	9									
07	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	755	1	1849	2	Y	25					46
							28	9									
08	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	755	1	1820	2	Y	20	56	1			10
							22	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3581	-0-	-15	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3423	-0-	-57	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	8725	-0-	-1443	-0-	557	1	8168	2	N	-0-					-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	539	1	9050	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	6859	-0-	-1666	-0-	557	1	6302	2	N	-0-					-0-
06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	539	1	8757	2	N	-0-					-0-
07	9920	X	9159	-0-	-761	-0-	557	1	8602	2	N	-0-					-0-
08	9920	X	7210	-0-	-2710	-0-	557	1	6653	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8935	-0-	-241	-0-	8935	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8736	-0-	-144	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-
05	9021	X	8556	-0-	-465	-0-	8556	2			Y	-0-					-0-
06	8730	X	8143	-0-	-587	-0-	8143	2			Y	-0-					-0-
07	9021	X	8336	-0-	-685	-0-	8336	2			Y	-0-					-0-
08	9021	X	8227	-0-	-794	-0-	8227	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	267	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	258	1	3745	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	267	1	3731	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3436	-0-	-224	-0-	258	1	3178	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3147	-0-	-883	-0-	267	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3759	-0-	-271	-0-	267	1	3492	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-

BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					26
04	3060	X	2917	-0-	-143	-0-	2839	2	78	9	Y	71	97	1			-0-
05	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			Y	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2948	-0-	-338	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	2401	2	59	9	N	54	54	1			-0-
05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2598	-0-	-72	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	48	1	2537	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4568	-0-	-232	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4682	-0-	-278	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3950	-0-	-850	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3969	-0-	-743	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3019	-0-	-1693	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
04	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
05	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
07	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
08	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					20
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					20
05	2387	N	2310	-0-	-77	-0-	2310	2			N	-0-					20
06	2400	N	2160	-0-	-240	-0-	2160	2			N	-0-					20
07	2449	N	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					20
08	2325	N	2249	-0-	-76	-0-	2249	2			N	-0-					20

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1819	-0-	-1095	-0-	267	1	1552	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	480	-0-	-2580	-0-	258	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	3162	X	1982	-0-	-1180	-0-	267	1	1715	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	1197	-0-	-1863	-0-	258	1	939	2	Y	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	267	1	2812	2	Y	17					17
							19	9									
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	267	1	2048	2	Y	-0-					17

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
06	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	388	1	2995	2	N	-0-					-0-
08	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	388	1	4663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

03	2511	N	2124	-0-	-387	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2192	-0-	-268	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
05	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2397	-0-	-517	-0-	2397	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

03	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5671	-0-	-419	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5847	-0-	-260	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5595	-0-	-255	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5720	-0-	-263	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5509	-0-	-474	-0-	5509	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

03	4774	X	2890	-0-	-1884	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3060	-0-	-240	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2497	-0-	-773	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2758	-0-	-404	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	2145	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

03	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-
05	3968	X	3865	-0-	-103	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3134	-0-	-706	-0-	3134	2			Y	-0-					-0-
07	3937	X	3016	-0-	-921	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
08	3937	X	3103	-0-	-834	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7706	2	55	9	Y	50	67	1			25
04	7260	X	7213	-0-	-47	-0-	7213	2			Y	-0-					25
05	7502	X	7359	-0-	-143	-0-	7359	2			Y	-0-					25
06	7500	X	6873	-0-	-627	-0-	6860	2	13	9	Y	12					37
07	7750	X	7507	-0-	-243	-0-	7507	2			Y	-0-					37
08	7750	X	7059	-0-	-691	-0-	7059	2			Y	-0-					37

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	160	1	2380	2	N	-0-					-0-
05	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	178	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	174	1	2581	2	N	-0-					-0-
07	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	173	1	2213	2	N	-0-					-0-
08	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	173	1	2769	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-
05	5859	X	5600	-0-	-259	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5311	-0-	-359	-0-	5311	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	5391	2			Y	-0-					-0-
08	5611	X	5320	-0-	-291	-0-	5320	2			Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1438	-0-	-332	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1335	-0-	-494	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1089	-0-	-585	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5809	-0-	-611	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5305	-0-	-1236	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5158	-0-	-1172	-0-	5158	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5493	-0-	-769	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5649	-0-	-427	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1920	-0-	-250	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1791	-0-	-129	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1895	-0-	-58	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
06	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4887	-0-	-42	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7513	-0-	-197	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7211	-0-	-109	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7308	-0-	-473	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-
04	2975	N	2882	-0-	-93	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
06	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8974	-0-	-202	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	7460	-0-	-2305	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
05	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
07	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
04	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					-0-
05	12445	X	12445	-0-	-0-	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
06	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
07	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
08	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6303	-0-	-327	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6483	-0-	-120	-0-	6483	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6286	-0-	-104	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6469	-0-	-134	-0-	6469	2			Y	-0-					-0-
08	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6564	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10315	-0-	-256	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9942	-0-	-168	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	10067	-0-	-473	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9564	-0-	-636	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	10095	-0-	-445	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	9910	-0-	-413	-0-	9910	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4129	-0-	-87	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3941	-0-	-139	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3955	-0-	-292	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3995	-0-	-252	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
05	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4412	-0-	-765	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3733	-0-	-1444	-0-	3733	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4336	-0-	-104	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4364	-0-	-193	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4384	-0-	-173	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
05	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	9102	-0-	-136	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
08	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
08	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	267	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4947	-0-	-573	-0-	258	1	4689	2	N	-0-					-0-
05	5704	X	5176	-0-	-528	-0-	267	1	4909	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	5139	-0-	-381	-0-	258	1	4881	2	N	-0-					-0-
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	267	1	5611	2	N	-0-					-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	267	1	5997	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6727	-0-	-353	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6831	-0-	-702	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6055	-0-	-1478	-0-	6055	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9576	-0-	-189	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9128	-0-	-322	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9445	-0-	-258	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	9004	-0-	-386	-0-	9004	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	9486	-0-	-217	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8385	-0-	-1194	-0-	8385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1462	-0-	-956	-0-	388	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	373	1	2441	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2201	-0-	-961	-0-	388	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1871	-0-	-1189	-0-	375	1	1496	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2078	-0-	-1084	-0-	388	1	1690	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	1520	-0-	-1394	-0-	388	1	1132	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	279	1	6104	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	270	1	4455	2	Y	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	279	1	2911	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	781	-0-	-1649	-0-	270	1	470	2	Y	37	36	1			1
							41	9									
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	279	1	2435	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	279	1	3297	2	Y	52	51	1			1
							57	9									

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6275	-0-	-297	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5877	-0-	-478	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5688	-0-	-462	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6133	-0-	-315	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6228	-0-	-220	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2260	-0-	-1119	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2083	-0-	-1097	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2348	-0-	-845	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
05	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
06	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
07	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
08	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	267	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	258	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	267	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1894	-0-	-356	-0-	258	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	2095	-0-	-230	-0-	267	1	1828	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	267	1	1885	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
06	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
07	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
08	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	9788	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5649	-0-	-520	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5411	-0-	-259	-0-	5411	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	5829	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4958	-0-	-684	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	1063	-0-	-1479	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13299	X	13004	-0-	-295	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12291	-0-	-579	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12693	-0-	-451	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	12185	-0-	-535	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	12279	-0-	-865	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	11786	-0-	-1203	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	211	1	6462	2	N	-0-					-0-
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	196	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	202	1	6289	2	N	-0-					-0-
06	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	196	1	5838	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	6088	-0-	-19	-0-	203	1	5885	2	N	-0-					-0-
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	180	1	5935	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	150	X	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	93	X	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	90	X	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1652	-0-	-487	-0-	267	1	1385	2	N	-0-					-0-
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	258	1	1958	2	N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	264	1	2751	2	N	-0-					-0-
08	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	267	1	2760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-
05	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2			Y	-0-					-0-
06	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					-0-
07	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	2			Y	-0-					-0-
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8940	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4808	-0-	-112	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4797	-0-	-63	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4843	-0-	-179	-0-	4843	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4839	-0-	-152	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	5988	-0-	-1421	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6186	-0-	-984	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	5768	-0-	-1641	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6196	-0-	-190	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4899	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
08	2821	N	2593	-0-	-228	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			Y	-0-					30
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			Y	-0-					30
05	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	9862	2	99	9	Y	90	90	1			30
06	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			Y	-0-					30
07	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	9923	2	24	9	Y	22	52	1			-0-
08	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9917	2			Y	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1501	-0-	-266	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
05	2356	N	2267	-0-	-89	-0-	2225	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	2079	2	6	9	Y	5					5
07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	2226	2	6	9	Y	5					10
08	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2209	2	10	9	Y	9					19

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

03	3503	X	2414	-0-	-1089	-0-	267	1	2085	2	Y	56					84
							62	9									
04	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	258	1	1935	2	Y	2	69	1			17
							2	9									
05	2573	X	2060	-0-	-513	-0-	267	1	1792	2	Y	1					18
							1	9									
06	2490	X	1977	-0-	-513	-0-	258	1	1718	2	Y	1					19
							1	9									
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	263	1	3310	2	Y	-0-					19
08	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	267	1	2757	2	Y	-0-					19

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					7
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2104	2	30	9	Y	27					34
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	Y	2					36
06	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1428	2	21	9	Y	19	34	1			21
07	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1159	2	2	9	Y	2	1	1			22
08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1					23

ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

03	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4492	-0-	-65	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

03	10354	X	9452	-0-	-902	-0-	9452	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9255	-0-	-615	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-
05	10137	X	9298	-0-	-839	-0-	9298	2			Y	-0-					-0-
06	9690	X	8977	-0-	-713	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
07	9579	X	9017	-0-	-562	-0-	9017	2			Y	-0-					-0-
08	9579	X	8971	-0-	-608	-0-	8971	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

03	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	2653	-0-	-2957	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	134	-0-	-5663	-0-	12	1	122	2	N	-0-					-0-
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
07	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
08	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	267	1	8461	2	Y	-0-					-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	258	1	7774	2	Y	-0-					-0-
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	267	1	7982	2	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
06	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	258	1	7613	2	Y	-0-					-0-
07	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	267	1	7715	2	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
08	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	267	1	7420	2	Y	7					7
							8	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	557	1	3340	2	Y	-0-					-0-
04	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	539	1	2409	2	Y	-0-					-0-
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	557	1	3014	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	539	1	3123	2	Y	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	557	1	3447	2	Y	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1043	1	3521	2	Y	19					19
							21	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7438	-0-	-653	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7155	-0-	-915	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7456	-0-	-883	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	888	-0-	-4692	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	1510	-0-	-3890	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
05	5549	X	1843	-0-	-3706	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	1759	-0-	-1931	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
08	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	267	1	4151	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	258	1	4132	2	Y	3					3
							3	9									
05	4526	X	4486	-0-	-40	-0-	267	1	4212	2	Y	6					9
							7	9									
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	138	1	4559	2	Y	4					13
							4	9									
07	4526	X	4398	-0-	-128	-0-	4398	2			Y	-0-					13
08	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	4037	2			Y	-0-					13

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	558	1	3034	2	Y	40	115	1			14
							44	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	540	1	2908	2	Y	13					27
							14	9									
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	558	1	2920	2	Y	60					87
							66	9									
06	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	540	1	2667	2	Y	13	88	1			12
							14	9									
07	3596	X	3194	-0-	-402	-0-	558	1	2606	2	Y	27	2	1			37
							30	9									
*08	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	558	1	2560	2	Y	48	78	1			7
							53	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
08	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
08	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	795	1	713	2	N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	1			N	-0-					-0-
05	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	1			N	-0-					-0-
06	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	317	1	999	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5572	-0-	2472	2472	773	1	4799	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4823	-0-	1723	4195	731	1	4092	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	428	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1702	-0-	-1658	-0-	470	1	1232	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	434	-0-	-2883	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	2580	X	1262	-0-	-1318	-0-	453	1	809	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	450	1	3084	2	N	-0-					-0-
08	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	492	1	3479	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	456	1	34	2	N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	454	1	31	2	N	-0-					-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	476	1	44	2	N	-0-					-0-
06	480	N	400	-0-	-80	-0-	396	1	4	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	482	1	185	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	489	1	92	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1701	-0-	-129	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1932	-0-	-176	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6					31
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	2	4	9	Y	4					35
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	Y	4					39
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1268	2	18	9	Y	16	47	1			8
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			Y	-0-	1	1			7
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					7

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7901	-0-	-748	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8044	-0-	-266	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8009	-0-	-547	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	7679	-0-	-877	-0-	7679	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	267	1	3636	2	N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	241	1	3886	2	N	-0-					-0-
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	258	1	3911	2	N	-0-					-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	258	1	4000	2	N	-0-					-0-
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	267	1	4068	2	N	-0-					-0-
08	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	267	1	4039	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	5039	-0-	-3734	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6687	-0-	-1683	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
06	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7633	-0-	-1016	-0-	171	1	7462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	268	1	8510	2	N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	307	1	6852	2	N	-0-					-0-
05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	266	1	7950	2	N	-0-					-0-
06	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	214	1	7407	2	N	-0-					-0-
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	153	1	8136	2	N	-0-					-0-
08	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	181	1	7313	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

03	5394	X	4143	-0-	-1251	-0-	260	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4102	-0-	-1118	-0-	199	1	3903	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4289	-0-	-485	-0-	254	1	4035	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3846	-0-	-774	-0-	152	1	3694	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2262	-0-	-1985	-0-	289	1	1973	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4201	-0-	-77	-0-	237	1	3964	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

03	5146	X	4934	-0-	-212	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-
05	5115	X	3308	-0-	-1807	-0-	3308	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	3953	-0-	-847	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
08	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

03	12028	X	11082	-0-	-946	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11264	-0-	-256	-0-	11264	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11050	-0-	-792	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10734	-0-	-546	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10953	-0-	-672	-0-	10953	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10855	-0-	-770	-0-	10855	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3967	-0-	-187	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3733	-0-	-297	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3469	-0-	-561	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7392	-0-	-482	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7249	-0-	-625	-0-	7249	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	228	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4272	-0-	-198	-0-	225	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	3455	-0-	-1164	-0-	235	1	3220	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3402	-0-	-1008	-0-	365	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	3464	-0-	-1093	-0-	313	1	3151	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1041	-0-	-3516	-0-	337	1	704	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5764	-0-	-250	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
07	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8287	-0-	-672	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8421	-0-	-249	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7960	-0-	-193	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5339	-0-	-2671	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	4071	-0-	-4640	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	2373	-0-	-6338	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			Y	-0-					15
04	4200	X	3533	-0-	-667	-0-	3533	2			Y	-0-					15
05	4340	X	3662	-0-	-678	-0-	3662	2			Y	-0-					15
06	4200	X	3469	-0-	-731	-0-	3469	2			Y	-0-					15
07	4216	X	4083	-0-	-133	-0-	4083	2			Y	-0-					15
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			Y	-0-					15

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2907	2	25	9	Y	23	2	1			32
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2833	2	25	9	Y	23	48	1			7
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2786	2	11	9	Y	10					17
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2914	2	15	9	Y	14					31
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3018	2	11	9	Y	10	41	1			-0-
08	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2813	2	9	9	Y	8					8

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	58	-0-	-4530	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	5190	X	2896	-0-	-2294	-0-	127	1	2769	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3942	-0-	-1421	-0-	72	1	3870	2	N	-0-					-0-
06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	90	1	8562	2	N	-0-					-0-
07	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	94	1	7675	2	N	-0-					-0-
08	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	101	1	7976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	445	-0-	-392	-0-	445	1			N	-0-					-0-
04	810	X	355	-0-	-455	-0-	355	1			N	-0-					-0-
05	837	X	340	-0-	-497	-0-	340	1			N	-0-					-0-
06	780	X	310	-0-	-470	-0-	162	1	148	2	N	-0-					-0-
07	434	X	146	-0-	-288	-0-	146	1			N	-0-					-0-
08	707	X	707	-0-	-0-	-0-	293	1	414	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-	1	1			27
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					27
05	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					27
06	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			Y	-0-					27
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			Y	-0-					27
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					27

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

03	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
05	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

03	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2812	-0-	-71	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1886	-0-	-964	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2846	-0-	-99	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3587	-0-	-1573	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4312	-0-	-1020	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3868	-0-	-1464	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	300	1	6717	2	N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	372	1	9287	2	N	-0-					-0-
06	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	360	1	8873	2	N	-0-					-0-
07	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	372	1	8117	2	N	-0-					-0-
08	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	372	1	9520	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	467	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	448	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	439	1	3556	2	N	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	428	1	2784	2	N	-0-					-0-
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	479	1	2554	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	417	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	450	1	7214	2	N	-0-					-0-
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	410	1	7005	2	N	-0-					-0-
06	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	465	1	6241	2	N	-0-					-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	495	1	5421	2	N	-0-					-0-
08	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	470	1	5852	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	996	-0-	-4104	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	429	-0-	-4810	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	821	-0-	-4159	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3372	-0-	-1774	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
08	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2492	-0-	-268	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2035	-0-	-631	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
08	2976	N	1201	-0-	-1775	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1076	-0-	-334	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
08	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1223	1	165	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3916	-0-	816	816	1223	1	2693	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			Y	-0-					-0-
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
07	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
08	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4690	-0-	-332	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4245	-0-	-375	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4170	-0-	-635	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2310	-0-	-270	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
05	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-
06	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2367	-0-	-20	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
08	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2975	-0-	-156	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2958	-0-	-72	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3030	-0-	-70	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6679	-0-	-251	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6577	-0-	-553	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6457	-0-	-293	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6491	-0-	-422	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5920	-0-	-993	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7834	-0-	-71	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7454	-0-	-196	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7595	-0-	-248	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7163	-0-	-427	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7435	-0-	-408	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6828	-0-	-1015	-0-	6828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4501	-0-	-1110	-0-	351	1	4150	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4458	-0-	-972	-0-	398	1	4060	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4654	-0-	-957	-0-	455	1	4199	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4704	-0-	-96	-0-	361	1	4343	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	4367	-0-	-252	-0-	362	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4401	-0-	-249	-0-	313	1	4088	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

03	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3040	-0-	-122	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2704	-0-	-356	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7602	-0-	-272	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7154	-0-	-766	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7617	-0-	-567	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7099	-0-	-1085	-0-	7099	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	267	1	3429	2	Y	-0-					59
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	258	1	3195	2	Y	-0-					59
05	3689	X	3475	-0-	-214	-0-	267	1	3161	2	Y	43	43	1			59
							47	9									
06	3570	X	3254	-0-	-316	-0-	258	1	2996	2	Y	-0-					59
07	3689	X	2689	-0-	-1000	-0-	267	1	2422	2	Y	-0-					59
08	3689	X	2582	-0-	-1107	-0-	267	1	2315	2	Y	-0-					59

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

03	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3890	-0-	-520	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3876	-0-	-681	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4014	-0-	-396	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3886	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	1			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	419	1	35	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
05	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4693	-0-	-287	-0-	4693	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4991	-0-	-155	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	5009	-0-	-137	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	483	1	1777	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	447	1	1715	2	N	-0-					-0-
05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	485	1	1790	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1594	-0-	-596	-0-	448	1	1146	2	N	-0-					-0-
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	496	1	1956	2	N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	488	1	2008	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	1			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	1			N	-0-					-0-
06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	380	1	1407	2	N	-0-					-0-
07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	429	1	2574	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3731	-0-	631	631	381	1	3350	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

03	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	284	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	283	1	3749	2	N	-0-					-0-
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	261	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3198	-0-	-852	-0-	249	1	2949	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	245	1	3884	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3963	-0-	-346	-0-	246	1	3717	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4932	-0-	-438	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4924	-0-	-625	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4657	-0-	-713	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4365	-0-	-905	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	3643	-0-	-1627	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

03	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6238	-0-	-242	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5214	-0-	-1482	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	3608	-0-	-2872	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5175	-0-	-1273	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5950	-0-	-498	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	250	1	5015	2	Y	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	258	1	5073	2	Y	-0-					-0-
05	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	263	1	5056	2	Y	-0-					-0-
06	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	258	1	4853	2	Y	-0-					-0-
07	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	267	1	4791	2	Y	-0-					-0-
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	267	1	5242	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6641	-0-	-1078	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7303	-0-	-167	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7672	-0-	-16	-0-	7672	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7003	-0-	-437	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
07	8065	X	8065	-0-	-0-	-0-	8065	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7065	-0-	-592	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	755	1	4840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5550	X	5489	-0-	-61	-0-	731	1	4758	2	Y	-0-					-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	755	1	4877	2	Y	-0-					-0-
06	5400	X	5387	-0-	-13	-0-	726	1	4661	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5485	-0-	-188	-0-	755	1	4730	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5463	-0-	-210	-0-	755	1	4708	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3105	-0-	-57	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2975	-0-	-115	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3109	-0-	-84	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2992	-0-	-201	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					7
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	258	1	2732	2	Y	-0-					7
05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	267	1	2916	2	Y	-0-					7
06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	Y	13					20
							14	9									
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	267	1	3027	2	Y	18	38	1			-0-
							20	9									
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	267	1	3024	2	Y	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	499	1	12579	2	N	-0-					-0-
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	537	1	10698	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	7001	-0-	-2268	-0-	656	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	4112	-0-	-4858	-0-	720	1	3392	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	6900	-0-	-2369	-0-	775	1	6125	2	N	-0-					-0-
08	9269	X	6102	-0-	-3167	-0-	654	1	5448	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-					-0-
04	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	270	N	145	-0-	-125	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-					-0-
08	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	377	1	2283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	3293	-0-	-3682	-0-	398	1	2895	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	2082	-0-	-4938	-0-	435	1	1647	2	N	-0-			-0-
05	7254	X	3140	-0-	-4114	-0-	399	1	2741	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	3821	-0-	-3199	-0-	225	1	3596	2	N	-0-			-0-
07	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	322	1	4389	2	N	-0-			-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	279	1	4175	2	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

03	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-
05	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	3893	2			N	-0-			-0-
06	4140	X	3508	-0-	-632	-0-	3508	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3385	-0-	-924	-0-	3385	2			N	-0-			-0-
08	4309	X	3333	-0-	-976	-0-	3333	2			N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-			-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-			-0-
08	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-			-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-			-0-
08	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	1587	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-			-0-
06	780	N	680	-0-	-100	-0-	680	2			N	-0-			-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-			-0-
08	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	3280	2			N	-0-			-0-
05	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3248	-0-	-317	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3060	-0-	-505	-0-	3060	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-			-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-			-0-
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-			-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2950	-0-	-800	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	755	-0-	-3120	-0-	353	1	402	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	574	-0-	-3296	-0-	342	1	232	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	446	-0-	-3553	-0-	353	1	93	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3249	-0-	-750	-0-	353	1	2896	2	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	353	1	3835	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	342	1	3854	2	N	-0-					-0-
05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	353	1	648	2	N	-0-					-0-
06	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	342	1	5010	2	N	-0-					-0-
07	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	353	1	5408	2	N	-0-					-0-
08	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	353	1	4960	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7797	-0-	-821	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7674	-0-	-666	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7864	-0-	-754	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7452	-0-	-798	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7399	-0-	-1002	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7627	-0-	-309	-0-	7627	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	4902	2			Y	-0-					20
04	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	4660	2			Y	-0-					20
05	5425	X	4781	-0-	-644	-0-	4781	2			Y	-0-					20
06	5250	X	4303	-0-	-947	-0-	4303	2			Y	-0-					20
07	4991	X	3998	-0-	-993	-0-	3953	2	45	9	Y	41	41	1			20
08	4898	X	4031	-0-	-867	-0-	4031	2			Y	-0-					20

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5287	-0-	-1378	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6452	-0-	-213	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6068	-0-	-597	-0-	6068	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	2905	-0-	-2768	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4290	-0-	-1200	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4888	-0-	-940	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4233	-0-	-1407	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4334	-0-	-1494	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4147	-0-	-751	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

03	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6319	-0-	-431	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-
05	6851	X	6788	-0-	-63	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6558	-0-	-72	-0-	6558	2			Y	-0-					-0-
07	6789	X	6699	-0-	-90	-0-	6699	2			Y	-0-					-0-
08	6789	X	6536	-0-	-253	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

03	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	741	1	3863	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4497	-0-	-573	-0-	731	1	3766	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4886	-0-	-260	-0-	755	1	4131	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4930	-0-	-20	-0-	731	1	4199	2	Y	-0-					-0-
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	755	1	4140	2	Y	-0-					-0-
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	755	1	4338	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

03	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4425	-0-	-318	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4070	-0-	-735	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4193	-0-	-612	-0-	4193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6540	-0-	-60	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6273	-0-	-547	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6460	-0-	-298	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			Y	-0-					-0-
06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
07	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
08	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

03	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	303	1	3670	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	278	1	3838	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3761	-0-	-641	-0-	281	1	3480	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3393	-0-	-447	-0-	204	1	3189	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3468	-0-	-779	-0-	183	1	3285	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3248	-0-	-999	-0-	176	1	3072	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	457	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	466	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	406	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1732	-0-	-248	-0-	506	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	587	1	1422	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1690	-0-	-201	-0-	550	1	1140	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

03	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6384	-0-	-126	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5956	-0-	-404	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6192	-0-	-380	-0-	6192	2			Y	-0-					-0-
08	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	6270	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2657	2			Y	-0-					6
05	3627	X	2379	-0-	-1248	-0-	2379	2			Y	-0-					6
06	3510	X	2839	-0-	-671	-0-	2839	2			Y	-0-					6
07	3627	X	3174	-0-	-453	-0-	3174	2			Y	-0-					6
08	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2659	2			Y	-0-					6

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
07	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8455	-0-	-194	-0-	8388	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	8310	X	8073	-0-	-237	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-
05	8525	X	8378	-0-	-147	-0-	8378	2			Y	-0-					-0-
06	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-
07	8525	X	8335	-0-	-190	-0-	8335	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	8403	-0-	-60	-0-	8403	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	776	-0-	-154	-0-	776	2			Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	372	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3522	-0-	522	522	360	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3606	-0-	506	1028	372	1	3234	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3470	-0-	370	1398	372	1	3098	2	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2652	2	29	9	Y	26					26
04	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2677	2	69	9	Y	63					89
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2759	2	7	9	Y	6	85	1			10
06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	2529	2	21	9	Y	19					29
07	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2802	2	29	9	Y	26					55
08	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2789	2	22	9	Y	20	68	1			7

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4362	-0-	-288	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4631	-0-	-174	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4791	-0-	-14	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	246	1	5984	2	N	-0-					-0-
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	115	1	6689	2	N	-0-					-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	116	1	6200	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5382	-0-	-648	-0-	66	1	5316	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	5579	-0-	-1396	-0-	1	1	5578	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	4634	-0-	-2341	-0-	61	1	4573	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	4399	-0-	-313	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4208	-0-	-352	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	4509	-0-	-358	-0-	4509	2			Y	-0-					-0-
08	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
05	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
08	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3972	-0-	-461	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3515	-0-	-732	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3825	-0-	-422	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4593	-0-	-87	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4457	-0-	-283	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4546	-0-	-352	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4713	-0-	-30	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	267	1	5854	2	N	-0-					-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	258	1	4879	2	N	-0-					-0-
05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	267	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	258	1	5366	2	N	-0-					-0-
07	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	267	1	4740	2	N	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	267	1	5791	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3929	-0-	-781	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4402	-0-	-403	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4295	-0-	-355	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4309	-0-	-496	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3630	-0-	-958	-0-	3630	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11127	-0-	-219	-0-	11127	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	10421	-0-	-559	-0-	10421	2			Y	-0-					-0-
05	11253	X	10474	-0-	-779	-0-	10474	2			Y	-0-					-0-
06	10800	X	9929	-0-	-871	-0-	9929	2			Y	-0-					-0-
07	11160	X	10364	-0-	-796	-0-	10364	2			Y	-0-					-0-
08	11129	X	10284	-0-	-845	-0-	10284	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3533	-0-	-1024	-0-	557	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	539	1	3859	2	N	-0-					-0-
05	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	557	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	539	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4051	-0-	-506	-0-	557	1	3494	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	4214	-0-	-374	-0-	557	1	3657	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					20
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					20
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			Y	-0-					20
06	2640	N	1246	-0-	-1394	-0-	1246	2			Y	-0-					20
07	2604	N	13	-0-	-2591	-0-	6	2	7	9	Y	6					26
08	2728	N	1424	-0-	-1304	-0-	1423	2	1	9	Y	1	27	1			-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7171 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	131	1	1574	2	N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	186	1	4338	2	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	168	1	5574	2	N	-0-					-0-
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	172	1	4992	2	N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	165	1	5437	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
06	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
08	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9113	2	73	9	Y	66	66	1			1
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					1
05	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	8938	2	63	9	Y	57	57	1			1
06	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			Y	-0-					1
07	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	2			Y	-0-					1
08	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			Y	-0-					1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	3614	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2730	-0-	-370	244	2730	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
08	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5279	-0-	-797	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5078	-0-	-802	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5103	-0-	-725	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4978	-0-	-478	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	353	1	2675	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4222	-0-	1222	1222	342	1	3880	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3284	-0-	184	1406	353	1	2931	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	342	-0-	-2238	-0-	342	1			N	-0-					-0-
07	3069	X	23	-0-	-3046	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	239	1	2360	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2889	-0-	-25	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13144	X	12451	-0-	-693	-0-	755	1	11696	2	Y	-0-					-0-
04	12720	X	11765	-0-	-955	-0-	731	1	11034	2	Y	-0-					-0-
05	12865	X	12113	-0-	-752	-0-	755	1	11307	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
06	12450	X	11427	-0-	-1023	-0-	731	1	10696	2	Y	-0-					-0-
07	12462	X	12180	-0-	-282	-0-	755	1	11425	2	Y	-0-					-0-
08	12462	X	12282	-0-	-180	-0-	755	1	11527	2	Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	227	1	506	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3284	-0-	284	284	359	1	2925	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3322	-0-	222	506	371	1	2951	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2720	-0-	-380	126	371	1	2349	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	353	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	342	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	353	1	4567	2	N	-0-					-0-
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	342	1	4477	2	N	-0-					-0-
07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	353	1	4753	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	2742	-0-	-2187	-0-	353	1	2389	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	3283	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3221	-0-	-79	-0-	3221	2			Y	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	1931	-0-	-3277	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3939	-0-	-1101	-0-	731	1	3208	2	N	-0-					-0-
05	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	755	1	4865	2	N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	731	1	4620	2	N	-0-					-0-
07	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	755	1	3924	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2990	-0-	-2218	-0-	755	1	2235	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7487	-0-	-542	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6269	-0-	-1501	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7033	-0-	-841	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6940	-0-	-680	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7234	-0-	-361	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7073	-0-	-429	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2243	-0-	-2562	-0-	435	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3225	-0-	-1425	-0-	372	1	2853	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	510	-0-	-4295	-0-	319	1	191	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	238	-0-	-4412	-0-	238	1			N	-0-					-0-
07	4030	X	1149	-0-	-2881	-0-	419	1	730	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3003	-0-	-345	-0-	309	1	2694	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3706	-0-	-584	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3705	-0-	-573	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3644	-0-	-496	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3746	-0-	-532	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3739	-0-	-260	-0-	3739	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6486	-0-	-458	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6241	-0-	-329	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6511	-0-	-278	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6059	-0-	-544	-0-	6059	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	1			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
06	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	10269	X	10269	-0-	-0-	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
08	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

03	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	353	1	3464	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	342	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	353	1	3578	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	342	1	2994	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2277	-0-	-1536	-0-	353	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3700	-0-	-237	-0-	353	1	3347	2	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	557	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	539	1	2223	2	N	64	64	1			-0-
							70	9									
05	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	557	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	539	1	2978	2	N	-0-					-0-
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	557	1	2470	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	557	1	2632	2	N	88	87	1			1
							97	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	557	1	3043	2	Y	-0-					25
04	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	539	1	2530	2	Y	-0-					25
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	557	1	3584	2	Y	-0-					25
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	539	1	2889	2	Y	-0-					25
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	557	1	3912	2	Y	-0-					25
08	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	557	1	3623	2	Y	-0-					25

MEADOWS, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2422	-0-	-275	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1402	-0-	-1295	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
05	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
07	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
08	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	496	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	536	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	517	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	573	1	1766	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1276	-0-	-832	-0-	545	1	731	2	Y	-0-					-0-
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	568	1	1682	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	114	1	1516	2	N	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	152	1	1485	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	105	1	1455	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
04	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	5	1	12949	2	N	-0-					-0-
06	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	12109	2			N	-0-					-0-
07	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
08	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	11465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	2			N	-0-					-0-
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8409	-0-	-147	-0-	8409	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4282	-0-	-2414	-0-	267	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	258	1	6045	2	N	-0-					-0-
05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	267	1	6463	2	N	-0-					-0-
06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	258	1	6235	2	N	-0-					-0-
07	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	267	1	6405	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5721	-0-	-1006	-0-	267	1	5454	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
06	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3243	-0-	-291	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5933	-0-	-217	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
06	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
07	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6391	-0-	-739	-0-	6391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			N	-0-					-0-
08	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6091	-0-	-853	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6397	-0-	-323	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6202	-0-	-680	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5765	-0-	-595	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4577	-0-	-2026	-0-	4577	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6262	-0-	-1116	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6597	-0-	-423	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6871	-0-	-228	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6458	-0-	-412	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6653	-0-	-229	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6404	-0-	-478	-0-	6404	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
05	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
06	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
07	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
08	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
08	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	633	1	843	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4473	-0-	-859	-0-	4454	2	19	9	Y	17					114
04	5010	X	4839	-0-	-171	-0-	4774	2	65	9	Y	59	149	1			24
05	5177	X	5086	-0-	-91	-0-	5085	2	1	9	Y	1					25
06	5010	X	4884	-0-	-126	-0-	4875	2	9	9	Y	8					33
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4585	2	25	9	Y	23					56
08	5084	X	4836	-0-	-248	-0-	4810	2	26	9	Y	24	79	1			1

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

03	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	417	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	457	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4201	-0-	-325	-0-	285	1	3916	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3179	-0-	-1651	-0-	287	1	2892	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	3336	-0-	-1655	-0-	296	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	233	1	4395	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

03	6014	X	3222	-0-	-2792	-0-	310	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	371	1	4996	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	3076	-0-	-2938	-0-	257	1	2819	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	2425	-0-	-3155	-0-	250	1	2175	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	247	-0-	-5302	-0-	247	1			N	-0-					-0-
08	5549	X	3752	-0-	-1797	-0-	209	1	3543	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

03	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1613	-0-	-92	-0-	1612	2	1	9	Y	1					1
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					1
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					1

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
06	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

03	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6023	-0-	-697	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5677	-0-	-1112	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6179	-0-	-391	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6236	-0-	-553	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	6204	-0-	-585	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

03	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	4530	-0-	-957	-0-	4530	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	353	1	3731	2	N	-0-			-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	342	1	4124	2	N	-0-			-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	353	1	4538	2	N	-0-			-0-
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	342	1	4740	2	N	-0-			-0-
07	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	353	1	4840	2	N	-0-			-0-
08	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	353	1	4773	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-			-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-			-0-
05	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-			-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-			-0-
07	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	4483	-0-	-911	-0-	4483	2			N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	1489	-0-	-4618	-0-	1489	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	2062	-0-	-3458	-0-	2062	2			N	-0-			-0-
05	4681	X	1577	-0-	-3104	-0-	1577	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	2035	2			N	-0-			-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-			-0-
08	2139	X	1738	-0-	-401	-0-	1738	2			N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-			-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-			-0-
05	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-			-0-
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-			-0-
07	5859	X	5773	-0-	-86	-0-	5773	2			N	-0-			-0-
08	5921	X	4332	-0-	-1589	-0-	4332	2			N	-0-			-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-			-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-			-0-
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-			-0-
06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-			-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-			-0-
08	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2			N	-0-			-0-
04	3660	X	3305	-0-	-355	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	3380	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	3176	-0-	-184	-0-	3176	2			N	-0-			-0-
07	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2953	-0-	-488	-0-	2953	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	692	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	713	1	2474	2	N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	777	1	2671	2	N	-0-					-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	768	1	2675	2	N	-0-					-0-
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	794	1	2754	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2755	-0-	-686	-0-	503	1	2252	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6944	-0-	-706	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6711	-0-	-946	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7042	-0-	-548	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6560	-0-	-1283	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7217	-0-	-626	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3076	-0-	-374	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	7011	2	46	9	Y	42					66
04	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6630	2	30	9	Y	27	85	1			8
05	7316	X	6403	-0-	-913	-0-	6395	2	8	9	Y	7					15
06	6840	X	6267	-0-	-573	-0-	6267	2			Y	-0-					15
07	7068	X	6263	-0-	-805	-0-	6257	2	6	9	Y	5	20	1			-0-
08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1130	1	2765	2	Y	23					40
							25	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1094	1	2330	2	Y	30	66	1			4
							33	9									
05	3565	X	3138	-0-	-427	-0-	1130	1	2005	2	Y	3					7
							3	9									
06	3450	X	2993	-0-	-457	-0-	1094	1	1881	2	Y	16					23
							18	9									
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	1130	1	2580	2	Y	3	19	1			7
							3	9									
08	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	755	1	2660	2	Y	-0-					7

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4199	2	21	9	Y	19	89	1			42
04	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	4020	2	33	9	Y	30	58	1			14
05	4247	X	4074	-0-	-173	-0-	4062	2	12	9	Y	11					25
06	4110	X	3799	-0-	-311	-0-	3780	2	19	9	Y	17	28	1			14
07	4216	X	3840	-0-	-376	-0-	3816	2	24	9	Y	22	1	1			35
08	4216	X	4170	-0-	-46	-0-	4166	2	4	9	Y	4					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	34	-0-	-3686	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-
05	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	205	1	15181	2	N	-0-					-0-
06	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					-0-
07	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
08	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7145 - 9574

03	4867	X	462	-0-	-4405	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	2			N	-0-					-0-
05	21737	X	21737	-0-	-0-	-0-	21737	2			N	-0-					-0-
06	18182	X	18182	-0-	-0-	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
07	16710	X	16710	-0-	-0-	-0-	16710	2			N	-0-					-0-
08	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

03	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-
05	4402	X	3987	-0-	-415	-0-	3987	2			Y	-0-					-0-
06	4260	X	3663	-0-	-597	-0-	3663	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

03	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4489	2	11	9	Y	10					94
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	4223	2	13	9	Y	12	106	1			-0-
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
06	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4845	2	18	9	Y	16					16
07	4743	X	3936	-0-	-807	-0-	3927	2	9	9	Y	8	24	1			-0-
08	4743	X	2816	-0-	-1927	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	2628	2	23	9	Y	21					106
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2682	2	62	9	Y	56					162
05	2790	X	2095	-0-	-695	-0-	2087	2	8	9	Y	7	136	1			33
06	2700	X	1185	-0-	-1515	-0-	1181	2	4	9	Y	4	26	1			11
07	2821	X	1274	-0-	-1547	-0-	1274	2			Y	-0-	1	1			10
08	2821	X	1142	-0-	-1679	-0-	1142	2			Y	-0-					10

SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	531	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	471	1	6672	2	N	-0-					-0-
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	446	1	6970	2	N	-0-					-0-
06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	415	1	6770	2	N	-0-					-0-
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	387	1	6609	2	N	-0-					-0-
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	343	1	5468	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6147	-0-	-93	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6308	-0-	-78	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6076	-0-	-344	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5833	-0-	-801	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5938	-0-	-696	-0-	5938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7605	-0-	-105	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
05	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
08	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	267	1	4952	2	Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	258	1	4889	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
05	5239	X	5209	-0-	-30	-0-	267	1	4942	2	Y	-0-					-0-
06	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	258	1	4942	2	Y	-0-					-0-
07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5224	2	Y	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10787	-0-	-763	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	10841	-0-	-1094	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10742	-0-	-1193	-0-	10742	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7127	-0-	-523	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7088	-0-	-786	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6261	-0-	-1299	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7003	-0-	-809	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6591	-0-	-880	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3891	-0-	-325	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3971	-0-	-109	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4000	-0-	-216	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7400	-0-	-691	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7165	-0-	-635	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7229	-0-	-676	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6874	-0-	-656	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6925	-0-	-763	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	5751	-0-	-1658	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

03	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6917	-0-	-275	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6265	-0-	-695	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6362	-0-	-799	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6572	-0-	-372	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

03	5146	X	5018	-0-	-128	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5024	-0-	-91	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4852	-0-	-98	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4956	-0-	-66	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4549	-0-	-473	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1662	-0-	-468	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1168	-0-	-1033	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1754	-0-	-385	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2099	-0-	-1745	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3410	-0-	-155	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3158	-0-	-202	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1480	-0-	-650	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1421	-0-	-408	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1368	-0-	-312	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1322	-0-	-197	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1340	-0-	-86	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4404	-0-	-339	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4482	-0-	-108	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
08	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6682	-0-	-8	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6911	-0-	-2	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6624	-0-	-66	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6753	-0-	-160	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6622	-0-	-291	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	137	1	4799	2	Y	-0-					3
04	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	123	1	4260	2	Y	-0-					3
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	129	1	4901	2	Y	-0-					3
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	119	1	4798	2	Y	-0-					3
07	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	124	1	5150	2	Y	-0-					3
08	5022	X	4906	-0-	-116	-0-	126	1	4780	2	Y	-0-					3

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5168	-0-	-232	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5383	-0-	-197	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5117	-0-	-283	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5196	-0-	-322	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4776	-0-	-618	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5205	-0-	-1181	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4889	-0-	-1081	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5000	-0-	-859	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4339	-0-	-1091	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5103	-0-	-322	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
08	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4651	-0-	-309	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4731	-0-	-69	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4086	-0-	-843	-0-	4086	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5532	-0-	-792	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5064	-0-	-456	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5034	-0-	-484	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
05	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7270	-0-	-50	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7461	-0-	-165	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7460	-0-	-166	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6713	-0-	-200	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6512	-0-	-358	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6950	-0-	-149	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6786	-0-	-84	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
07	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
08	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	274	1	5885	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6580	-0-	-410	-0-	272	1	6308	2	Y	-0-					-0-
05	7533	X	6717	-0-	-816	-0-	207	1	6510	2	Y	-0-					-0-
06	7290	X	6412	-0-	-878	-0-	195	1	6217	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5571	-0-	-1962	-0-	180	1	5391	2	Y	-0-					-0-
08	6789	X	6359	-0-	-430	-0-	67	1	6292	2	Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	481	1	5566	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6056	-0-	-304	-0-	459	1	5597	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6031	-0-	-1068	-0-	548	1	5483	2	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6541	-0-	-329	-0-	535	1	6006	2	Y	-0-					-0-
07	7099	X	6374	-0-	-725	-0-	575	1	5799	2	Y	-0-					-0-
08	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	688	1	5419	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-					35
04	4680	X	1001	-0-	-3679	-0-	1001	2			Y	-0-					35
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					35
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					35
07	4836	X	7	-0-	-4829	-0-	7	2			Y	-0-					35
08	4836	X	3	-0-	-4833	-0-	3	2			Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
05	5766	X	4899	-0-	-867	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4862	-0-	-718	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	2759	-0-	-3007	-0-	2759	2			Y	-0-					-0-
08	5704	X	3360	-0-	-2344	-0-	3360	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4749	-0-	-291	-0-	4749	2			Y	-0-					-0-
07	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	5074	-0-	-134	-0-	5074	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2440	-0-	-567	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2091	-0-	-819	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	702	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	689	1	2832	2	Y	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	710	1	1826	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	693	1	2144	2	Y	-0-					-0-
07	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	715	1	2007	2	Y	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	713	1	2382	2	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10735	-0-	-515	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11003	-0-	-622	-0-	11003	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10068	-0-	-1182	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	9782	-0-	-1471	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	267	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	258	1	3712	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	267	1	3785	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3233	-0-	-817	-0-	258	1	2975	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	267	1	3442	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	3724	-0-	-461	-0-	267	1	3457	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2020	-0-	-491	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5188	-0-	-423	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
08	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	213	1	3405	2	Y	44	66	1			-0-
							48	9									
04	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	205	1	3136	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3097	-0-	-1057	-0-	248	1	2849	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3522	-0-	-138	-0-	220	1	3212	2	Y	82	80	1			2
							90	9									
07	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	201	1	3365	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	207	1	3331	2	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5975	-0-	-907	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5968	-0-	-692	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6277	-0-	-543	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4789	-0-	-1811	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4235	-0-	-2306	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4064	-0-	-2198	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
07	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4324	-0-	-977	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	2359	-0-	-2477	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3560	-0-	-1120	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3992	2			Y	-0-					-0-
05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			Y	-0-					-0-
07	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			Y	-0-					-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			Y	-0-					19
04	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2580	2			Y	-0-					19
05	3317	X	2004	-0-	-1313	-0-	2004	2			Y	-0-					19
06	3210	X	2708	-0-	-502	-0-	2708	2			Y	-0-					19
07	3317	X	2847	-0-	-470	-0-	2847	2			Y	-0-					19
08	2914	X	2816	-0-	-98	-0-	2816	2			Y	-0-					19

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					19
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					19
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					19
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					19
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-					19
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					4
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			Y	-0-					4
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			Y	-0-					4
06	3600	X	3265	-0-	-335	-0-	3265	2			Y	-0-					4
07	3720	X	3702	-0-	-18	-0-	3702	2			Y	-0-					4
08	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			Y	-0-					4

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6592	-0-	-104	-0-	6592	2			Y	-0-					10
04	6480	X	6081	-0-	-399	-0-	6081	2			Y	-0-					10
05	6789	X	5949	-0-	-840	-0-	5949	2			Y	-0-					10
06	6570	X	4806	-0-	-1764	-0-	4806	2			Y	-0-					10
07	6789	X	5432	-0-	-1357	-0-	5432	2			Y	-0-					10
08	6603	X	4886	-0-	-1717	-0-	4886	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2140	-0-	-30	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2059	-0-	-11	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	2116	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4852	-0-	-821	-0-	516	1	4336	2	Y	-0-					5
04	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	617	1	4419	2	Y	-0-					5
05	5766	X	4633	-0-	-1133	-0-	533	1	4100	2	Y	-0-					5
06	5580	X	5373	-0-	-207	-0-	622	1	4751	2	Y	-0-					5
07	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	696	1	4586	2	Y	-0-					5
08	5208	X	4510	-0-	-698	-0-	588	1	3922	2	Y	-0-					5

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					20
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	230	2	2	9	Y	2					22
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					22
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	2	1	9	Y	1					23
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					23
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					23

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-
05	6510	X	6503	-0-	-7	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	6175	-0-	-125	-0-	6175	2			Y	-0-					-0-
07	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	6274	2			Y	-0-					-0-
08	6665	X	6272	-0-	-393	-0-	6272	2			Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	10166	-0-	-374	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9527	-0-	-553	-0-	9447	2	80	9	Y	73	73	1			-0-
05	10416	X	9648	-0-	-768	-0-	9647	2	1	9	Y	1					1
06	10080	X	9529	-0-	-551	-0-	9525	2	4	9	Y	4					5
07	10168	X	9558	-0-	-610	-0-	9551	2	7	9	Y	6					11
08	10168	X	9739	-0-	-429	-0-	9732	2	7	9	Y	6					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3793	-0-	-977	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4797	-0-	-70	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4642	-0-	-68	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4714	-0-	-29	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	267	1	4861	2	Y	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	258	1	4496	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3750	-0-	-1179	-0-	267	1	3483	2	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3899	-0-	-1051	-0-	258	1	3641	2	Y	-0-					-0-
07	5115	X	4002	-0-	-1113	-0-	267	1	3735	2	Y	-0-					-0-
08	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	267	1	4180	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3812	-0-	812	812	3812	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3906	-0-	806	1618	3906	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3886	-0-	786	2404	3886	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	479	1	1425	2	Y	-0-					5
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	495	1	1732	2	Y	-0-					5
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	548	1	1573	2	Y	-0-					5
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	520	1	2173	2	Y	-0-					5
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	484	1	2183	2	Y	-0-					5
08	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	521	1	1990	2	Y	-0-					5

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6850	2	84	9	Y	76	76	1			-0-
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					-0-
07	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3936	-0-	-564	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3641	-0-	-513	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3712	-0-	-349	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4922	-0-	-255	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4862	-0-	-58	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4906	-0-	-178	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4768	-0-	-161	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	10995	-0-	-909	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10671	-0-	-699	-0-	10671	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11038	-0-	-308	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10784	-0-	-106	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10798	-0-	-393	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10572	-0-	-464	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7240	-0-	-975	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6893	-0-	-967	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6946	-0-	-525	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6832	-0-	-188	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6919	-0-	-335	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6097	-0-	-1157	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	6412	2	120	9	Y	109	194	1			27
04	7080	X	6428	-0-	-652	-0-	6428	2			Y	-0-					27
05	6975	X	6923	-0-	-52	-0-	6923	2			Y	-0-					27
06	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			Y	-0-					27
07	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7236	2	42	9	Y	38					65
08	6913	X	6884	-0-	-29	-0-	6884	2			Y	-0-					65

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	2485	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
05	2759	X	2536	-0-	-223	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2500	-0-	-170	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			Y	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			Y	-0-					-0-
06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			Y	-0-					-0-
07	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	9004	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	8028	-0-	-187	-0-	8028	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7778	-0-	-530	-0-	7725	2	53	9	Y	48					90
04	8040	X	7896	-0-	-144	-0-	7887	2	9	9	Y	8	98	1			-0-
05	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	7852	2			Y	-0-					-0-
06	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	7667	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7579	-0-	-574	-0-	7579	2			Y	-0-					-0-
08	8153	X	7226	-0-	-927	-0-	7226	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	4709	2			Y	-0-					25
04	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4789	2	1	9	Y	1	26	1			-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	3963	-0-	-1183	-0-	3963	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1296	-0-	-1153	-0-	267	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	254	1	2482	2	N	-0-					-0-
05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	266	1	2281	2	N	-0-					-0-
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	258	1	2122	2	N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	267	1	2663	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	267	1	2483	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	267	1	3315	2	Y	21	30	1			10
							23	9									
04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	2	Y	8					18
							9	9									
05	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	267	1	5303	2	Y	-0-					18
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	258	1	4924	2	Y	2					20
							2	9									
07	4712	X	3355	-0-	-1357	-0-	267	1	3088	2	Y	-0-					20
08	5022	X	1536	-0-	-3486	-0-	267	1	1269	2	Y	-0-					20

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3116	2	17	9	Y	15					15
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					15
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	2689	-0-	-641	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3162	-0-	-279	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
08	3441	X	3167	-0-	-274	-0-	3167	2			Y	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
05	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
07	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

03	10571	X	10277	-0-	-294	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9732	-0-	-468	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9996	-0-	-544	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10047	-0-	-400	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
08	10292	X	10159	-0-	-133	-0-	10159	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	149	1	5361	2	Y	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	125	1	4228	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	137	1	4301	2	Y	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	132	1	4846	2	Y	-0-					-0-
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	132	1	4918	2	Y	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	131	1	4144	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

03	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6435	-0-	-165	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6168	-0-	-559	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5826	-0-	-684	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6589	-0-	-138	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6198	-0-	-467	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

03	5301	X	5157	-0-	-144	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4677	-0-	-483	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3950	-0-	-1210	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4103	-0-	-1074	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	2991	-0-	-2155	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8085	-0-	-471	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8388	-0-	-664	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8196	-0-	-564	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8915	-0-	-137	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
08	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	4640	2	80	9	Y	73	192	1			41
04	5130	X	4353	-0-	-777	-0-	4353	2			Y	-0-					41
05	5208	X	4306	-0-	-902	-0-	4306	2			Y	-0-					41
06	4710	X	4299	-0-	-411	-0-	4299	2			Y	-0-					41
07	4712	X	4550	-0-	-162	-0-	4550	2			Y	-0-					41
08	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			Y	-0-					41

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3393	-0-	-507	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3624	-0-	-251	-0-	3624	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3625	-0-	-125	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-
07	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
08	3813	X	3713	-0-	-100	-0-	3713	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	4745	-0-	-432	-0-	4745	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4578	-0-	-912	-0-	4578	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	4486	-0-	-1187	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	4991	-0-	-682	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2989	-0-	-941	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	7007	-0-	-30	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6281	-0-	-349	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5091	-0-	-1760	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	1225	-0-	-5555	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	2567	-0-	-4439	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	2750	-0-	-4256	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7079	-0-	-113	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6846	-0-	-114	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7119	-0-	-104	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7098	-0-	-125	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	437	1	3688	2	Y	-0-					15
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	423	1	3772	2	Y	1					16
							1	9									
05	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	436	1	3665	2	Y	1					17
							1	9									
06	4020	X	3943	-0-	-77	-0-	420	1	3523	2	Y	-0-					17
07	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	435	1	3720	2	Y	-0-					17
08	4340	X	1642	-0-	-2698	-0-	469	1	1173	2	Y	-0-					17

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8086 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	346	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	342	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	325	1	3358	2	N	-0-					-0-
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	342	1	2416	2	N	-0-					-0-
07	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	353	1	3736	2	N	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	353	1	3396	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5234	-0-	-436	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4054	-0-	-1805	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3757	-0-	-1823	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	3332	-0-	-2093	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	2406	-0-	-3019	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	1			Y	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	1			Y	-0-					-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			Y	-0-					-0-
06	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	1			Y	-0-					-0-
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	696	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	663	1	1849	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9533	-0-	-1038	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9566	-0-	-454	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9608	-0-	-219	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9339	-0-	-21	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9839	-0-	-50	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9767	-0-	-122	-0-	9767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	471	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	410	1	1652	2	Y	-0-					-0-
05	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	432	1	1592	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
06	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	398	1	902	2	Y	-0-					-0-
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	527	1	1832	2	Y	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	560	1	2057	2	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6002	-0-	-268	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5918	-0-	-499	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4572	-0-	-1728	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6075	-0-	-435	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
08	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4084	-0-	-8	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3942	-0-	-18	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
07	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5348	2	41	9	Y	37					179
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4646	2	1	9	Y	1					180
05	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			Y	-0-					180
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4692	2	61	9	Y	55	181	1			54
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			Y	-0-					54
08	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			Y	-0-					54

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5380	2	40	9	Y	36	193	1			58
04	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	4689	2			Y	-0-					58
05	5518	X	3523	-0-	-1995	-0-	3523	2			Y	-0-					58
06	5340	X	4614	-0-	-726	-0-	4614	2			Y	-0-					58
07	5580	X	4692	-0-	-888	-0-	4692	2			Y	-0-					58
08	5425	X	4698	-0-	-727	-0-	4698	2			Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3690	-0-	-450	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3844	-0-	-248	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3515	-0-	-445	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3650	-0-	-194	-0-	3650	2			N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT-IN			-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
06	T. A.			293	-0-	293	324	293	2			N	-0-					-0-
07	T. A.			1355	-0-	1355	1679	1355	2			N	-0-					-0-
08	T. A.			804	-0-	804	2483	804	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	394	-0-	-896	-0-	90	1	304	2	N	-0-					-0-
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	279	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	270	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	279	1	2813	2	N	-0-					-0-
08	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	279	1	9148	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6886 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353	X	13613	-0-	-740	-0-	13613	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	13100	-0-	-790	-0-	13100	2			Y	-0-					-0-
05	14229	X	12705	-0-	-1524	-0-	12705	2			Y	-0-					-0-
06	13470	X	12541	-0-	-929	-0-	12541	2			Y	-0-					-0-
07	13919	X	12931	-0-	-988	-0-	12931	2			Y	-0-					-0-
08	13609	X	13020	-0-	-589	-0-	13020	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			Y	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			Y	-0-					-0-
06	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			Y	-0-					-0-
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			Y	-0-					-0-
08	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	1448	-0-	-3742	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4843	-0-	-520	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2402	2	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	2325	X	1371	-0-	-954	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	5376	-0-	2376	2376	5376	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3121	-0-	21	2397	3121	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2886	-0-	-214	2183	2886	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5188	-0-	-332	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
05	5642	X	5426	-0-	-216	-0-	5384	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	5250	X	5245	-0-	-5	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	5197	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5208	-0-	-217	-0-	5208	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

03	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			Y	-0-					-0-
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-
05	7626	X	7276	-0-	-350	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7284	-0-	-96	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
07	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
08	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	8341	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
06	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6269	-0-	-365	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5151	-0-	-1483	-0-	5151	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

03	6851	X	5287	-0-	-1564	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6871	-0-	-179	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6846	-0-	-780	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6512	-0-	-1114	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

03	8990	X	8797	-0-	-193	-0-	8573	2	224	9	Y	204	185	1			19
04	8580	X	8142	-0-	-438	-0-	8142	2			Y	-0-					19
05	8680	X	8534	-0-	-146	-0-	8534	2			Y	-0-					19
06	8520	X	8155	-0-	-365	-0-	8118	2	37	9	Y	34					53
07	8804	X	8543	-0-	-261	-0-	8529	2	14	9	Y	13					66
08	8804	X	8384	-0-	-420	-0-	8384	2			Y	-0-					66

DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	2			Y	-0-					10
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			Y	-0-					10
05	2821	X	2662	-0-	-159	-0-	2661	2	1	9	Y	1					11
06	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	2462	2	1	9	Y	1					12
07	2852	X	2823	-0-	-29	-0-	2823	2			Y	-0-					12
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			Y	-0-					-0-
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	119	1	6176	2	Y	20					20
							22	9									
04	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	116	1	6095	2	Y	-0-					20
05	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	121	1	5992	2	Y	56	74	1			2
							62	9									
06	6240	X	5881	-0-	-359	-0-	118	1	5763	2	Y	-0-					2
07	6448	X	6092	-0-	-356	-0-	122	1	5970	2	Y	-0-					2
08	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	88	1	5516	2	Y	-0-					2

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	267	1	3910	2	Y	-0-	1	1			7
04	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	257	1	3938	2	Y	-0-					7
05	4526	X	4176	-0-	-350	-0-	267	1	3909	2	Y	-0-					7
06	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	258	1	3844	2	Y	-0-					7
07	4340	X	4089	-0-	-251	-0-	262	1	3827	2	Y	-0-					7
08	4340	X	3810	-0-	-530	-0-	251	1	3491	2	Y	62	61	1			8
							68	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	9947	-0-	-1120	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	6062	-0-	-5005	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	6416	-0-	-4294	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	11067	X	4432	-0-	-6635	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
08	11067	X	7397	-0-	-3670	-0-	7397	2			N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
05	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	4630	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	4424	-0-	-136	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6134	-0-	-436	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6184	-0-	-605	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5949	-0-	-531	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6064	-0-	-632	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6035	-0-	-444	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5310	X	5237	-0-	-73	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5358	-0-	-129	-0-	5358	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	5138	-0-	-142	-0-	5138	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5010	-0-	-446	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5328	-0-	-128	-0-	5245	2	83	9	Y	75	74	1			1

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

03	7285	X	6983	-0-	-302	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6844	-0-	-116	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
08	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

03	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	4666	2			N	-0-					34
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	4419	2			N	-0-					34
05	5208	X	4064	-0-	-1144	-0-	4064	2			N	-0-					34
06	5040	X	4021	-0-	-1019	-0-	4021	2			N	-0-					34
07	4898	X	4195	-0-	-703	-0-	4195	2			N	-0-					34
08	4681	X	3911	-0-	-770	-0-	3911	2			N	-0-					34

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			Y	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

03	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4912	-0-	-398	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5259	-0-	-228	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5392	-0-	-64	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4432	-0-	-838	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

03	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	267	1	4063	2	Y	168	150	1			18
							185	9									
04	5130	X	4100	-0-	-1030	-0-	258	1	3842	2	Y	-0-					18
05	5301	X	3659	-0-	-1642	-0-	267	1	3392	2	Y	-0-					18
06	4950	X	3664	-0-	-1286	-0-	258	1	3386	2	Y	18					36
							20	9									
07	4960	X	4595	-0-	-365	-0-	267	1	4320	2	Y	7					43
							8	9									
08	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	267	1	4549	2	Y	-0-					43

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5692	-0-	-218	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5733	-0-	-715	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5903	-0-	-337	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5882	-0-	-566	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5639	-0-	-685	-0-	5639	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

03	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	2618	2			N	-0-					16
04	2580	X	2373	-0-	-207	-0-	2373	2			N	-0-					16
05	2573	X	2488	-0-	-85	-0-	2488	2			N	-0-					16
06	2520	X	2359	-0-	-161	-0-	2359	2			N	-0-					16
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	2457	2			N	-0-					16
08	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	2464	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3325	-0-	-519	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3493	-0-	-227	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	267	1	2645	2	N	-0-					13
04	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	258	1	2763	2	N	-0-					13
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	267	1	3135	2	N	-0-					13
06	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	258	1	3007	2	N	-0-					13
07	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	267	1	2892	2	N	-0-					13
08	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	267	1	2862	2	N	-0-					13

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4906	-0-	-314	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4884	-0-	-36	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	5073	-0-	-11	-0-	5073	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2450	-0-	-1022	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	1943	-0-	-2047	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	496	-0-	-3627	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	1630	-0-	-2493	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7094	-0-	-286	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7220	-0-	-406	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	5512	-0-	-1628	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	155	-0-	-7192	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	455	-0-	-6892	-0-	455	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
06	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			N	-0-					-0-
07	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
08	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6944	-0-	-465	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6511	-0-	-659	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6356	-0-	-867	-0-	6356	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	3865	-0-	-2855	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	1654	-0-	-5290	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	885	-0-	-6059	-0-	885	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5830	-0-	-711	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5372	-0-	-658	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5602	-0-	-536	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5555	-0-	-145	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
07	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	7025	2			N	-0-					-0-
08	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	1223	1	6265	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4057	-0-	-683	-0-	99	1	3958	2	Y	-0-					-0-
05	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	1164	1	4413	2	Y	-0-					-0-
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1124	1	3767	2	Y	-0-					-0-
07	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	1213	1	5216	2	Y	-0-					-0-
08	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	1223	1	3670	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	353	1	2806	2	N	-0-					4
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	342	1	2680	2	N	74	74	1			4
							81	9									
05	3534	X	1520	-0-	-2014	-0-	353	1	1167	2	N	-0-					4
06	3420	X	342	-0-	-3078	-0-	342	1			N	-0-					4
07	3503	X	2637	-0-	-866	-0-	353	1	2284	2	N	-0-					4
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	353	1	2861	2	N	-0-					4

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

03	10509	X	9990	-0-	-519	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9875	-0-	-625	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9416	-0-	-1434	-0-	9416	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9108	-0-	-1392	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9669	-0-	-716	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9980	-0-	-219	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
06	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
07	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
05	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4729	-0-	-491	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3298	-0-	-2096	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5093	-0-	-301	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2153	-0-	-187	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2234	-0-	-184	-0-	2234	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3522	-0-	422	422	267	1	3255	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	8251	-0-	5251	5673	258	1	7993	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	5771	-0-	2671	8344	267	1	5504	2	N	-0-					-0-
08	17126	X	8782	-0-	-8344	-0-	267	1	8515	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6245	-0-	-115	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
05	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6347	-0-	-101	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	5548	-0-	-900	-0-	5548	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10623	-0-	-506	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10258	-0-	-302	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10255	-0-	-657	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9860	-0-	-700	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10542	-0-	-91	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	10626	-0-	-7	-0-	10626	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	372	1	3077	2	N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	360	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	372	1	2869	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2865	-0-	-555	-0-	360	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3088	-0-	-446	-0-	372	1	2716	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2885	-0-	-556	-0-	324	1	2561	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	264	1	2838	2	Y	-0-					8
04	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	254	1	2847	2	Y	-0-					8
05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	267	1	3542	2	Y	-0-					8
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	258	1	2965	2	Y	-0-					8
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	262	1	3230	2	Y	-0-					8
08	3813	X	3011	-0-	-802	-0-	250	1	2761	2	Y	-0-					8

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

03	9145	X	8925	-0-	-220	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5270	-0-	-3580	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8478	-0-	-388	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	4260	-0-	-4380	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	25	-0-	-8903	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	8928	X	64	-0-	-8864	-0-	64	2			N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

03	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7824	-0-	-426	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7891	-0-	-634	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7643	-0-	-427	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7779	-0-	-529	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
08	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7777	-0-	-159	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7799	-0-	-271	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7887	-0-	-452	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7051	-0-	-1288	-0-	7051	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755

03	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2			Y	-0-					13
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	2			Y	-0-					13
05	3286	X	747	-0-	-2539	-0-	747	2			Y	-0-					13
06	3090	X	1592	-0-	-1498	-0-	1592	2			Y	-0-					13
07	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			Y	-0-					13
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					13

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8444	-0-	-136	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8712	-0-	-154	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8322	-0-	-288	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8416	-0-	-481	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	6629	-0-	-2268	-0-	6629	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6042	-0-	-1150	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5543	-0-	-1417	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5568	-0-	-1624	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5294	-0-	-1464	-0-	5294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6499	2	98	9	Y	89	89	1			17
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					17
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			Y	-0-					17
06	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			Y	-0-					17
07	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	2			Y	-0-					17
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			Y	-0-					17

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
05	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
07	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
08	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

03	8525	X	6558	-0-	-1967	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
05	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
06	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
07	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	8041	-0-	-453	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7897	-0-	-173	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
06	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7890	-0-	-449	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	5957	-0-	-2382	-0-	5957	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

03	10075	X	9654	-0-	-421	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9310	-0-	-440	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	9206	-0-	-124	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	9512	-0-	-129	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9460	-0-	-181	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					8
04	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	5297	2			Y	-0-					8
05	5704	X	5454	-0-	-250	-0-	5387	2	67	9	Y	61	69	1			-0-
06	5730	X	5202	-0-	-528	-0-	5202	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	5288	-0-	-633	-0-	5275	2	13	9	Y	12					12

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-
05	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	3970	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					-0-
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-
08	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	3838	2	44	9	Y	40	39	1			1

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	267	1	6283	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5791	-0-	-1079	-0-	258	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6261	-0-	-838	-0-	267	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6113	-0-	-217	-0-	258	1	5855	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6467	-0-	-74	-0-	267	1	6200	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6324	-0-	-217	-0-	267	1	6057	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
06	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			Y	-0-					3
04	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	2			Y	-0-					3
05	3627	X	3345	-0-	-282	-0-	3261	2	84	9	Y	76	76	1			3
06	3510	X	2956	-0-	-554	-0-	2956	2			Y	-0-					3
07	3627	X	3282	-0-	-345	-0-	3282	2			Y	-0-					3
08	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3748	2	23	9	Y	21	20	1			4

MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					3
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					3
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					3
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					3
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			Y	-0-					3
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8750	2	6	9	Y	5	89	1			19
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7352	2	28	9	Y	25					44
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4957	2	39	9	Y	35					79
06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4409	2	7	9	Y	6	45	1			40
07	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-	1	1			39
08	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7080	2	14	9	Y	13					52

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6257	-0-	-193	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6369	-0-	-79	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	6174	-0-	-66	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6156	-0-	-323	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6289	-0-	-190	-0-	6289	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3653	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3267	-0-	-123	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3164	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
08	3503	X	3103	-0-	-400	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7660	-0-	-1082	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7088	-0-	-1372	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	1427	-0-	-7315	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
07	18515	X	18515	-0-	-0-	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
08	15042	X	15042	-0-	-0-	-0-	15042	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	11609	-0-	-295	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11132	-0-	-298	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11289	-0-	-522	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10968	-0-	-402	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	11315	-0-	-434	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11147	-0-	-447	-0-	11147	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8799	-0-	-1059	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8178	-0-	-1215	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8144	-0-	-946	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8807	-0-	-183	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	8790	-0-	-14	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6760	-0-	-1300	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5336	-0-	-2464	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	2402	-0-	-5658	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	3052	-0-	-4748	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	1997	-0-	-6063	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4611	-0-	-2147	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2944	-0-	-683	-0-	755	1	2189	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3085	-0-	-425	-0-	731	1	2354	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	2455	-0-	-986	-0-	755	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	731	-0-	-2599	-0-	731	1			N	-0-					-0-
07	3441	X	2735	-0-	-706	-0-	755	1	1980	2	N	-0-					-0-
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	755	1	2818	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
07	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3551	-0-	551	765	3551	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4618	-0-	1518	2283	4618	2			Y	-0-					-0-
08	7207	X	4924	-0-	-2283	-0-	4924	2			Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
08	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7251	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-
05	6386	X	6265	-0-	-121	-0-	6199	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
06	6180	X	5124	-0-	-1056	-0-	5124	2			Y	-0-					-0-
07	6386	X	5075	-0-	-1311	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
08	6386	X	4721	-0-	-1665	-0-	4682	2	39	9	Y	35	34	1			1

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
06	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
07	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	557	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	557	1	2149	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	657	1	3566	2	Y	-0-					52
04	4800	X	2517	-0-	-2283	-0-	621	1	1896	2	Y	-0-					52
05	4650	X	3458	-0-	-1192	-0-	560	1	2898	2	Y	-0-					52
06	4260	X	2878	-0-	-1382	-0-	524	1	2354	2	Y	-0-					52
07	4309	X	3443	-0-	-866	-0-	599	1	2844	2	Y	-0-					52
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	503	1	4194	2	Y	-0-					52

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2634	-0-	-66	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6007	-0-	-1253	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6353	-0-	-1149	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6201	-0-	-1059	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6301	-0-	-612	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5558	-0-	-797	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	566	1	4322	2	Y	-0-					18
04	4980	X	2651	-0-	-2329	-0-	563	1	2088	2	Y	-0-					18
05	4991	X	1926	-0-	-3065	-0-	663	1	1263	2	Y	-0-					18
06	4740	X	3555	-0-	-1185	-0-	659	1	2896	2	Y	-0-					18
07	4898	X	3541	-0-	-1357	-0-	624	1	2917	2	Y	-0-					18
08	4898	X	4852	-0-	-46	-0-	720	1	4132	2	Y	-0-					18

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11494	2	N	-0-					-0-
04	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	247	1	12005	2	N	-0-					-0-
05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	275	1	11647	2	N	-0-					-0-
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	261	1	11614	2	N	-0-					-0-
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	288	1	11033	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	415	1	7118	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	914	1	45	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	936	1	37	2	N	-0-					-0-
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	948	1	150	2	N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	923	1	82	2	N	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	935	1	91	2	N	-0-					-0-
08	992	N	914	-0-	-78	-0-	808	1	106	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2720	-0-	-520	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	2556	-0-	-792	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			Y	-0-					-0-
08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3356	-0-	-1046	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
05	3658	X	2911	-0-	-747	-0-	2911	2			Y	-0-					-0-
06	3540	X	3010	-0-	-530	-0-	2999	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3658	X	3281	-0-	-377	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
*08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	479	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	483	1	2237	2	Y	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	555	1	2573	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	509	1	2521	2	Y	-0-					-0-
07	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	508	1	2458	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	485	1	2068	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	773	1	8322	2	Y	-0-					-0-
04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	676	1	7272	2	Y	-0-					-0-
05	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	759	1	6834	2	Y	-0-					-0-
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	705	1	7042	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	774	1	7703	2	Y	-0-					-0-
*08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	682	1	8101	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	660	1	5482	2	Y	-0-					-0-
04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	823	1	6895	2	Y	-0-					-0-
05	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	583	1	6480	2	Y	-0-					-0-
06	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	846	1	6677	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	944	1	4550	2	Y	-0-					-0-
*08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	1060	1	3151	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	569	1	484	2	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	552	1	307	2	N	-0-					-0-
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	571	1	436	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	528	1	263	2	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	540	1	414	2	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	550	1	147	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	443	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	436	1	5770	2	N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	449	1	5285	2	N	-0-					-0-
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	459	1	4419	2	N	-0-					-0-
07	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	481	1	5142	2	N	-0-					-0-
08	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	493	1	5358	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2923	2	21	9	Y	19	49	1			-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-
05	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2597	-0-	-253	-0-	2597	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2699	-0-	-246	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2705	-0-	-240	-0-	2698	2	7	9	Y	6					6

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

03	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
05	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5912	-0-	-412	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5252	-0-	-1072	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

03	6541	X	6157	-0-	-384	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6617	-0-	-141	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6416	-0-	-124	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	2779	-0-	-3824	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

03	4836	X	3736	-0-	-1100	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2503	-0-	-2147	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	2823	-0-	-2137	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	267	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	258	1	3451	2	Y	-0-					-0-
05	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	267	1	3557	2	Y	-0-					-0-
06	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	258	1	3229	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3221	-0-	-623	-0-	267	1	2898	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
08	3844	X	3218	-0-	-626	-0-	267	1	2951	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	3427	-0-	-2618	-0-	755	1	2574	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
04	5850	X	5369	-0-	-481	-0-	731	1	4638	2	Y	-0-					-0-
05	6045	X	4927	-0-	-1118	-0-	755	1	4172	2	Y	-0-					-0-
06	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	725	1	5661	2	Y	-0-					-0-
07	12345	X	12345	-0-	-0-	-0-	755	1	11590	2	Y	-0-					-0-
08	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	755	1	11986	2	Y	59	58	1			1
							65	9									

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4565	-0-	-1418	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	2963	-0-	-2827	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	2784	-0-	-2207	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	2880	-0-	-1860	-0-	2869	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	4898	X	3138	-0-	-1760	-0-	3138	2			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3300	-0-	-1257	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7110	-0-	-82	-0-	7087	2	23	9	Y	21	83	1			31
04	7080	X	6496	-0-	-584	-0-	6479	2	17	9	Y	15					46
05	7316	X	6642	-0-	-674	-0-	6632	2	10	9	Y	9					55
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7368	2	28	9	Y	25	50	1			30
07	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8070	2	26	9	Y	24	1	1			53
08	7099	X	7080	-0-	-19	-0-	7059	2	21	9	Y	19					72

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3636	-0-	-594	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3417	-0-	-644	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3532	-0-	-38	-0-	3521	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
07	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			Y	-0-					-0-
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	1650	-0-	-1636	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	267	1	2439	2	Y	47	47	1			23
							52	9									
04	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	257	1	1748	2	Y	-0-					23
05	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	267	1	2661	2	Y	-0-					23
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	258	1	2416	2	Y	-0-					23
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	266	1	2457	2	Y	-0-					23
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	267	1	2570	2	Y	-0-					23

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6374	-0-	-136	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-
05	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6501	2	6	9	Y	5					5
06	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			Y	-0-					5
07	6572	X	6471	-0-	-101	-0-	6471	2			Y	-0-					5
08	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			Y	-0-					5

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	267	1	2827	2	Y	7					50
							8	9									
04	3210	X	2715	-0-	-495	-0-	258	1	2455	2	Y	2					52
							2	9									
05	3317	X	2123	-0-	-1194	-0-	267	1	1852	2	Y	4					56
							4	9									
06	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	249	1	2291	2	Y	4					60
							4	9									
07	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	267	1	2686	2	Y	-0-					60
*08	3100	X	2676	-0-	-424	-0-	267	1	2394	2	Y	14	63	1			11
							15	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	6919	-0-	-701	-0-	6850	2	69	9	Y	63	63	1			-0-
05	7626	X	6869	-0-	-757	-0-	6869	2			Y	-0-					-0-
06	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7031	-0-	-595	-0-	7031	2			Y	-0-					-0-
08	7378	X	6831	-0-	-547	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	638	1	7874	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4616	-0-	-1654	-0-	582	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	4455	-0-	-2024	-0-	642	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5617	-0-	-653	-0-	595	1	5022	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	4729	-0-	-1750	-0-	648	1	4081	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	6381	-0-	-98	-0-	673	1	5708	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	10874	-0-	-937	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	11076	-0-	-234	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11444	-0-	-88	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	11059	-0-	-71	-0-	11059	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	11310	-0-	-129	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11111	-0-	-328	-0-	11111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	267	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	258	1	5362	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5668	-0-	-129	-0-	267	1	5401	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4873	-0-	-587	-0-	258	1	4615	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5474	-0-	-323	-0-	267	1	5207	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5345	-0-	-452	-0-	267	1	5078	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8276	-0-	-528	-0-	8250	2	26	9	Y	24	46	1			11
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	7649	2	33	9	Y	30	41	1			-0-
05	8804	X	7917	-0-	-887	-0-	7903	2	14	9	Y	13					13
06	8520	X	7519	-0-	-1001	-0-	7480	2	39	9	Y	35	44	1			4
07	8649	X	7528	-0-	-1121	-0-	7503	2	25	9	Y	23	1	1			26
08	8277	X	7387	-0-	-890	-0-	7361	2	26	9	Y	24	49	1			1

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	4329	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
05	5022	X	4308	-0-	-714	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	3446	-0-	-1414	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
07	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3875	-0-	-651	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	744	1	1486	2	Y	22					74
							24	9									
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	701	1	1855	2	Y	7					81
							8	9									
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	668	1	1358	2	Y	14	50	1			45
							15	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	675	1	1502	2	Y	2	28	1			19
							2	9									
07	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	715	1	1879	2	Y	1	1	1			19
							1	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	738	1	1703	2	Y	-0-					19

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9086	-0-	-1330	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8669	-0-	-1411	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
05	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	6554	-0-	-3526	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	1707	-0-	-7376	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6430	-0-	-4575	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	585	1	5749	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	586	1	3487	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	581	1	5707	2	N	-0-					-0-
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	589	1	6760	2	N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	527	1	6402	2	N	-0-					-0-
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	550	1	6922	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7066	2	35	9	Y	32	69	1			18
04	6900	X	5781	-0-	-1119	-0-	5771	2	10	9	Y	9					27
05	7130	X	7041	-0-	-89	-0-	7037	2	4	9	Y	4					31
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6979	2	19	9	Y	17	44	1			4
07	7099	X	6666	-0-	-433	-0-	6648	2	18	9	Y	16	1	1			19
08	7099	X	5869	-0-	-1230	-0-	5847	2	22	9	Y	20					39

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	629	1	4833	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	496	1	4606	2	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5049	-0-	-779	-0-	721	1	4328	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	4915	-0-	-725	-0-	444	1	4460	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	5828	X	5223	-0-	-605	-0-	344	1	4879	2	Y	-0-					-0-
08	5456	X	5451	-0-	-5	-0-	320	1	5131	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2331	-0-	-2040	-0-	558	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	540	1	3268	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	511	-0-	-3860	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	4230	X	1351	-0-	-2879	-0-	467	1	884	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	2415	-0-	-1708	-0-	557	1	1858	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	838	-0-	-3099	-0-	558	1	280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6959	-0-	-781	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7033	-0-	-137	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7063	-0-	-346	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6560	-0-	-880	-0-	6560	2			N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

03	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6101	-0-	-1159	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	4507	-0-	-2716	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	1251	-0-	-5469	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	2008	-0-	-4750	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5190	-0-	-1227	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7454	2	35	9	N	32	89	1			17
04	7320	X	7153	-0-	-167	-0-	7130	2	23	9	N	21					38
05	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7929	2	15	9	N	14					52
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	7810	2	20	9	N	18	45	1			25
07	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	8047	2	20	9	N	18	1	1			42
08	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8177	2	33	9	N	30					72

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

03	8990	X	8416	-0-	-574	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-
04	8550	X	8152	-0-	-398	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-
05	8680	X	8449	-0-	-231	-0-	8441	2	8	9	Y	7					7
06	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8211	2	73	9	Y	66					73
07	8556	X	8472	-0-	-84	-0-	8470	2	2	9	Y	2					75
08	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	8059	-0-	-311	-0-	8059	2			Y	-0-					44
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			Y	-0-					44
05	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8308	2	62	9	Y	56	65	1			35
06	7800	X	6246	-0-	-1554	-0-	6246	2			Y	-0-					35
07	8246	X	4820	-0-	-3426	-0-	4820	2			Y	-0-					35
08	8370	X	6068	-0-	-2302	-0-	6068	2			Y	-0-					35

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	285	1	6848	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6404	-0-	-1126	-0-	160	1	6244	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6578	-0-	-676	-0-	205	1	6373	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5879	-0-	-1021	-0-	217	1	5662	2	N	-0-					-0-
07	7130	X	4484	-0-	-2646	-0-	308	1	4176	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	5351	-0-	-1779	-0-	353	1	4998	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	5642	-0-	-2542	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6091	-0-	-1829	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7157	-0-	-1027	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4348	-0-	-2012	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	5109	-0-	-1463	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	267	1	3664	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	258	1	3529	2	N	-0-					-0-
05	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	267	1	3909	2	N	-0-					-0-
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	258	1	3684	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3926	-0-	-11	-0-	267	1	3659	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3572	-0-	-613	-0-	267	1	3305	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	557	1	2554	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	539	1	3751	2	Y	-0-					-0-
05	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	557	1	3944	2	Y	-0-					-0-
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	539	1	3886	2	Y	45	44	1			1
							50	9									
07	4433	X	4420	-0-	-13	-0-	557	1	3863	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4495	X	4420	-0-	-75	-0-	557	1	3863	2	Y	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7288	-0-	-2	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7525	-0-	-8	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	4428	-0-	-3105	-0-	4428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9527	-0-	-393	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9817	-0-	-103	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9371	-0-	-169	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	9595	-0-	-356	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	9951	X	9425	-0-	-526	-0-	9425	2			N	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	934	-0-	-3716	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3737	-0-	-763	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	267	1	4984	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	258	1	4651	2	Y	-0-					-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	267	1	4825	2	Y	-0-					-0-
08	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	267	1	4877	2	Y	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	3599	2			Y	-0-					57
04	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			Y	-0-					57
05	3906	X	3302	-0-	-604	-0-	3302	2			Y	-0-					57
06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	3407	2			Y	-0-					57
07	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	3612	2			Y	-0-					57
08	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	3118	2			Y	-0-					57

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	472	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	596	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	651	1	4190	2	N	-0-					-0-
06	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	595	1	4316	2	N	-0-					-0-
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	565	1	4277	2	N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	617	1	4048	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	1			Y	-0-					2
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	530	1	99	2	Y	-0-					2
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	519	1	481	2	Y	-0-					2
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	1			Y	-0-					2
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	514	1			Y	-0-					2
08	992	N	577	-0-	-415	-0-	577	1			Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4864	-0-	-86	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3878	-0-	-1237	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3130	-0-	-1820	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	232	-0-	-4790	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2488	-0-	-2534	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7458	2	197	9	Y	179	179	1			23
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					23
05	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			Y	-0-					23
06	9373	X	9373	-0-	-0-	-0-	9373	2			Y	-0-					23
07	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9953	2	17	9	Y	15					38
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8900	2	2	9	Y	2					40

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9842	-0-	-326	-0-	9776	2	66	9	Y	60	197	1			51
04	9840	X	9743	-0-	-97	-0-	9697	2	46	9	Y	42					93
05	10168	X	10157	-0-	-11	-0-	10124	2	33	9	Y	30	78	1			45
06	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9836	2	39	9	Y	35	59	1			21
07	10261	X	10155	-0-	-106	-0-	10114	2	41	9	Y	37	1	1			57
08	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10153	2	56	9	Y	51					108

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	322	1	6073	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	286	1	4844	2	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	320	1	4004	2	N	-0-					-0-
06	994	X	994	-0-	-0-	-0-	401	1	593	2	N	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	373	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	209	1	7227	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	755	1	3607	2	Y	5					32
							6	9									
04	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	731	1	2739	2	Y	-0-					32
05	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	755	1	2766	2	Y	-0-					32
06	4230	X	2925	-0-	-1305	-0-	731	1	2194	2	Y	-0-					32
07	4371	X	3530	-0-	-841	-0-	755	1	2691	2	Y	76	76	1			32
							84	9									
08	4371	X	3623	-0-	-748	-0-	755	1	2868	2	Y	-0-					32

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1798	X	1639	-0-	-159	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
07	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1738	-0-	-60	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7871	-0-	-220	-0-	7810	2	61	9	Y	55					79
04	7650	X	7347	-0-	-303	-0-	7311	2	36	9	Y	33					112
05	7564	X	440	-0-	-7124	-0-	386	2	54	9	Y	49					161
06	7620	X	3935	-0-	-3685	-0-	258	1	3656	2	Y	19	168	1			12
							21	9									
07	7874	X	5077	-0-	-2797	-0-	267	1	4786	2	Y	22					34
							24	9									
08	7874	X	6508	-0-	-1366	-0-	6505	2	3	9	Y	3					37

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	860	-0-	-938	-0-	708	1	152	2	N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	587	1	3984	2	N	-0-					-0-
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	572	1	4196	2	N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	588	1	2745	2	N	-0-					-0-
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	630	1	4789	2	N	-0-					-0-
08	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	606	1	5183	2	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4423	-0-	-1157	-0-	267	1	4145	2	Y	10					23
							11	9									
04	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	258	1	4474	2	Y	32	55	1			-0-
							35	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	267	1	5145	2	Y	-0-					-0-
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	258	1	4841	2	Y	-0-					-0-
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	267	1	5138	2	Y	-0-					-0-
08	5425	X	4894	-0-	-531	-0-	267	1	4627	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	353	1	3525	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1427	-0-	-793	-0-	342	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1659	-0-	-635	-0-	353	1	1306	2	N	-0-					-0-
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	342	1	2950	2	N	-0-					-0-
07	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	353	1	2457	2	N	-0-					-0-
08	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	353	1	2266	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4907	-0-	-73	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4727	-0-	-760	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	3558	-0-	-1929	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	223	1	5447	2	N	-0-			-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	214	1	5259	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	5496	-0-	-146	-0-	223	1	5273	2	N	-0-			-0-
06	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	210	1	5307	2	N	-0-			-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	217	1	5706	2	N	-0-			-0-
08	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	222	1	5496	2	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-			-0-
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-			-0-
05	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	6248	2			N	-0-			-0-
06	6510	X	5809	-0-	-701	-0-	5809	2			N	-0-			-0-
07	6727	X	5551	-0-	-1176	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
08	6727	X	5548	-0-	-1179	-0-	5548	2			N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

03	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	267	1	3849	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4294	-0-	-716	-0-	258	1	4036	2	N	-0-			-0-
05	5177	X	3893	-0-	-1284	-0-	267	1	3626	2	N	-0-			-0-
06	4710	X	3550	-0-	-1160	-0-	258	1	3292	2	N	-0-			-0-
07	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	267	1	2999	2	N	-0-			-0-
08	4433	X	3630	-0-	-803	-0-	267	1	3363	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	557	1	4550	2	N	-0-			-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	539	1	5510	2	N	-0-			-0-
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	557	1	3592	2	N	-0-			-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	539	1	21	2	N	-0-			-0-
07	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	557	1	850	2	N	-0-			-0-
08	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	557	1	3724	2	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

03	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	10530	-0-	-450	-0-	10530	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	10634	-0-	-464	-0-	10634	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	10093	-0-	-647	-0-	10093	2			N	-0-			-0-
07	10881	X	9685	-0-	-1196	-0-	9685	2			N	-0-			-0-
08	10881	X	10243	-0-	-638	-0-	10243	2			N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	226	1	7152	2	N	-0-			-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	210	1	6089	2	N	-0-			-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	2	N	-0-			-0-
06	1620	X	138	-0-	-1482	-0-	138	1			N	-0-			-0-
07	1674	X	184	-0-	-1490	-0-	184	1			N	-0-			-0-
08	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	347	1	5516	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	388	1	1261	2	Y	-0-			5
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	394	1	2171	2	Y	-0-			5
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	419	1	2021	2	Y	-0-			5
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	404	1	2141	2	Y	-0-			5
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	1			Y	-0-			5
08	930	N	418	-0-	-512	-0-	418	1			Y	-0-			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
05	6045	X	6025	-0-	-20	-0-	6025	2			Y	-0-					-0-
06	5850	X	5722	-0-	-128	-0-	5722	2			Y	-0-					-0-
07	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			Y	-0-					-0-
08	6045	X	5984	-0-	-61	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					-0-
05	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	7591	-0-	-929	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
07	8804	X	8485	-0-	-319	-0-	8485	2			Y	-0-					-0-
08	9338	X	9338	-0-	-0-	-0-	9338	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	263	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	258	1	2670	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
05	3193	X	2339	-0-	-854	-0-	245	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	446	-0-	-2554	-0-	252	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	267	1	2933	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	267	1	3329	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4996	2	42	9	N	38	38	1			-0-
05	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5143	-0-	-287	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5174	-0-	-437	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4959	-0-	-652	-0-	4959	2			N	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	325	1	2793	2	Y	-0-					-0-
04	2250	X	2088	-0-	-162	-0-	292	1	1796	2	Y	-0-					-0-
05	2325	X	2090	-0-	-235	-0-	315	1	1775	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2544	-0-	-486	-0-	292	1	2252	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2792	-0-	-339	-0-	306	1	2486	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	316	1	2708	2	Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	1			Y	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
05	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	1			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	410	1	65	9	Y	59	59	1			-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	400	1	990	2	Y	-0-					-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

03	7564	X	7277	-0-	-287	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7288	-0-	-183	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6622	-0-	-663	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6720	-0-	-565	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6239	-0-	-631	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6386	-0-	-713	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6832	-0-	-8	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
08	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

03	8773	X	7416	-0-	-1357	-0-	7335	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
04	8460	X	7053	-0-	-1407	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
05	7874	X	7136	-0-	-738	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			Y	-0-					-0-
07	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7554	2	196	9	Y	178					178
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7612	2	1	9	Y	1	157	1			22

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	353	1	3197	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	342	1	3396	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2178	-0-	-1697	-0-	353	1	1825	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2110	-0-	-1640	-0-	342	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	1064	-0-	-2811	-0-	353	1	711	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	1511	-0-	-2364	-0-	344	1	1167	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	784	1	3495	2	N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	807	1	3551	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4075	-0-	975	975	776	1	3299	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	753	-0-	-1917	-0-	655	1	98	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2751	-0-	-8	-0-	743	1	2008	2	N	-0-					-0-
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	782	1	2426	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	384	1	6854	2	N	-0-					27
04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	343	1	6691	2	N	-0-					27
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	341	1	6316	2	N	4	31	1			-0-
							4	9									
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	407	1	5714	2	N	-0-					-0-
07	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	436	1	6148	2	N	-0-					-0-
08	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	427	1	6474	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	12217	-0-	-90	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11570	-0-	-70	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11548	-0-	-356	-0-	11548	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10702	-0-	-1118	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11775	-0-	-439	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	11691	-0-	-523	-0-	11691	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	790	-0-	-1783	-0-	154	1	636	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	342	1	1966	2	N	-0-					-0-
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	353	1	2689	2	N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	314	1	2714	2	N	-0-					-0-
07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	353	1	2329	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2777	-0-	-261	-0-	353	1	2424	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	354	1	5085	2	Y	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	365	1	4782	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	427	1	3664	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	4190	-0-	-10	-0-	487	1	3703	2	Y	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	490	1	4108	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	476	1	3602	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	704	1	300	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	732	1	619	2	N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	718	1	665	2	N	-0-					-0-
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	743	1	835	2	N	-0-					-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	733	1	497	2	N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	Y	24					59
04	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1732	2	17	9	Y	15	74	1			-0-
05	2015	X	589	-0-	-1426	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2140	2	4	9	Y	4					4
07	2170	X	1141	-0-	-1029	-0-	34	1	1106	2	Y	1					5
							1	9									
08	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	267	1	2554	2	Y	5					10
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	718	1	2353	2	Y	-0-					10
04	4680	X	1077	-0-	-3603	-0-	219	1	858	2	Y	-0-					10
05	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	346	1	6437	2	Y	-0-					10
06	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	677	1	6610	2	Y	-0-					10
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	449	1	5700	2	Y	-0-					10
08	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	545	1	6254	2	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

03	7688	X	7318	-0-	-370	-0-	7318	2			N	-0-					82
04	7230	X	7142	-0-	-88	-0-	6913	2	229	9	N	208	216	1			74
05	7440	X	7094	-0-	-346	-0-	7094	2			N	-0-					74
06	7080	X	6891	-0-	-189	-0-	6891	2			N	-0-					74
07	7378	X	7177	-0-	-201	-0-	7177	2			N	-0-					74
08	7378	X	7353	-0-	-25	-0-	7147	2	206	9	N	187	189	1			72

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	279	1	2914	2	Y	29					206
							32	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	270	1	2735	2	Y	22	191	1			37
							24	9									
05	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	279	1	2994	2	Y	-0-					37
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	270	1	2773	2	Y	-0-					37
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	279	1	2865	2	Y	-0-					37
08	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	279	1	2831	2	Y	-0-					37

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

03	2263	X	1731	-0-	-532	-0-	839	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	812	-0-	-1378	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
05	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	839	1	1723	2	Y	-0-					-0-
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	812	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	839	1	3702	2	Y	-0-					-0-
08	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	839	1	2946	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	365	1	4302	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4446	-0-	-504	-0-	387	1	4059	2	N	-0-					-0-
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	431	1	4135	2	N	-0-					-0-
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	450	1	4215	2	N	-0-					-0-
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	419	1	4275	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	2351	-0-	-2330	-0-	424	1	1927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	461	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	425	1	3572	2	N	-0-					-0-
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	408	1	3349	2	N	-0-					-0-
06	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	362	1	2957	2	N	-0-					-0-
07	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	420	1	2129	2	N	-0-					-0-
08	864	X	864	-0-	-0-	-0-	415	1	449	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	267	1	4445	2	Y	-0-					10
04	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	258	1	3779	2	Y	-0-					10
05	4650	X	4434	-0-	-216	-0-	267	1	4167	2	Y	-0-					10
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	258	1	4445	2	Y	-0-					10
07	4712	X	4672	-0-	-40	-0-	267	1	4405	2	Y	-0-					10
08	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	267	1	4228	2	Y	-0-					10

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5556	2	101	9	Y	92	92	1			-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					-0-
06	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5571	2	96	9	Y	87	85	1			2
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5723	2			Y	-0-					-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3448	-0-	348	348	485	1	2963	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4044	-0-	1044	1392	855	1	3189	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4291	-0-	1191	2583	715	1	3576	2	Y	-0-					-0-
08	7404	X	4821	-0-	-2583	-0-	678	1	4143	2	Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4696	-0-	-636	-0-	267	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	258	1	5081	2	Y	-0-					-0-
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	267	1	5253	2	Y	-0-					-0-
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	258	1	4926	2	Y	-0-					-0-
07	5518	X	5416	-0-	-102	-0-	267	1	5149	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5368	-0-	-150	-0-	267	1	5101	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5703	-0-	-1551	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5891	-0-	-649	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4211	-0-	-2268	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4886	-0-	-1384	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5031	-0-	-1045	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1530	-0-	-60	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1387	-0-	-256	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1060	-0-	-490	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	7479	-0-	-4797	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6133	-0-	-5747	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	11798	-0-	-106	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10847	-0-	-493	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
07	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	11019	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11231	-0-	-580	-0-	11231	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	571	-0-	-2250	-0-	557	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	539	1	2421	2	Y	-0-					-0-
05	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	557	1	3688	2	Y	-0-					-0-
06	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	539	1	3302	2	Y	-0-					-0-
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	557	1	2679	2	Y	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	557	1	2909	2	Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3505	-0-	-2478	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4256	-0-	-1384	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4313	-0-	-1515	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4839	-0-	-989	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	258	1	4102	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4499	-0-	-957	-0-	267	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3824	-0-	-1456	-0-	258	1	3566	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	3502	-0-	-1954	-0-	267	1	3235	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	2522	-0-	-2903	-0-	267	1	2255	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
08	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			Y	-0-					79
04	2670	N	2279	-0-	-391	-0-	2279	2			Y	-0-					79
05	2573	N	2254	-0-	-319	-0-	2254	2			Y	-0-					79
06	2190	N	2148	-0-	-42	-0-	2148	2			Y	-0-					79
07	2356	N	2206	-0-	-150	-0-	2206	2			Y	-0-					79
08	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			Y	-0-					79

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8686	-0-	-2114	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10515	-0-	-645	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10655	-0-	-505	-0-	10655	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6853	-0-	-767	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6562	-0-	-1064	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6609	-0-	-651	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6921	-0-	-395	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	7014	-0-	-302	-0-	7014	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7661	-0-	-1019	-0-	7661	2			Y	-0-					2
04	8400	X	7516	-0-	-884	-0-	7516	2			Y	-0-					2
05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			Y	-0-					2
06	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	8236	2			Y	-0-					2
07	8635	X	8635	-0-	-0-	-0-	8635	2			Y	-0-					2
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			Y	-0-					2

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8602	-0-	-853	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7921	-0-	-1229	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	7789	-0-	-1728	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	6149	-0-	-3061	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	7623	-0-	-1894	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	6829	-0-	-1758	-0-	6829	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6864	-0-	-18	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6641	-0-	-19	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-
05	6882	X	6613	-0-	-269	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
06	6630	X	6252	-0-	-378	-0-	6252	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	3790	-0-	-3061	-0-	3790	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	1601	-0-	-5250	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3485	-0-	-235	-0-	3485	2			Y	-0-					-0-
06	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3863	2	96	9	Y	87					87
07	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			Y	-0-					87
08	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					87

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3106	-0-	-314	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3101	-0-	-433	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3089	-0-	-445	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	267	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	258	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	267	1	3593	2	N	-0-					-0-
06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	258	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	267	1	3708	2	N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	267	1	3530	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	5988	-0-	-2320	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6908	-0-	-22	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7658	-0-	-123	-0-	7658	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	574	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	516	1	1822	2	N	-0-					-0-
05	775	X	743	-0-	-32	-0-	598	1	145	2	N	-0-					-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	690	1	5223	2	N	-0-					-0-
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	659	1	4418	2	N	-0-					-0-
08	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	672	1	5851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

03	10230	X	9854	-0-	-376	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9744	-0-	-156	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	9251	-0-	-948	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8472	-0-	-1368	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	8827	-0-	-1248	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	8766	-0-	-1309	-0-	8766	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

03	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	2806	2	2	9	Y	2					145
04	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			Y	-0-					145
05	2821	N	2568	-0-	-253	-0-	2557	2	11	9	Y	10					155
06	2730	N	2705	-0-	-25	-0-	2684	2	21	9	Y	19					174
07	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2916	2	13	9	Y	12					186
08	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2863	2	62	9	Y	56	186	1			56

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

03	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	557	1	2086	2	Y	63					157
							69	9									
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	539	1	2063	2	Y	45	194	1			8
							50	9									
05	3007	X	2788	-0-	-219	-0-	557	1	2173	2	Y	53					61
							58	9									
06	2850	X	2709	-0-	-141	-0-	539	1	2130	2	Y	36					97
							40	9									
07	2852	X	2811	-0-	-41	-0-	557	1	2247	2	Y	6					103
							7	9									
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	557	1	2407	2	Y	1					104
							1	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

03	9145	X	8774	-0-	-371	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8251	-0-	-539	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8512	-0-	-292	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6658	-0-	-1832	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8332	-0-	-441	-0-	8332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12679	X	11524	-0-	-1155	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10999	-0-	-1271	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	10541	-0-	-1735	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10215	-0-	-1125	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
07	11718	X	10912	-0-	-806	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	10661	-0-	-871	-0-	10661	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	8675	-0-	-997	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8321	-0-	-1039	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	7294	-0-	-2378	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	6723	-0-	-1677	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
07	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	4851	-0-	-3829	-0-	4851	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	539	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	522	1	2275	2	Y	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	539	1	2595	2	Y	-0-					-0-
06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	522	1	2469	2	Y	-0-					-0-
07	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	539	1	2910	2	Y	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	539	1	2777	2	Y	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	755	1	4601	2	Y	-0-	10	1			10
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	731	1	4347	2	Y	-0-					10
05	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	755	1	4342	2	Y	-0-					10
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	731	1	4372	2	Y	-0-					10
07	4991	X	4925	-0-	-66	-0-	755	1	4170	2	Y	-0-					10
08	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	755	1	4152	2	Y	-0-					10

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	353	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	342	1	773	2	N	-0-					-0-
05	372	X	353	-0-	-19	-0-	353	1			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	1			N	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	353	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	353	1	2039	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	539	1	6324	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	534	1	6066	2	N	-0-					-0-
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	552	1	6272	2	N	-0-					-0-
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	530	1	5814	2	N	-0-					-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	553	1	6133	2	N	-0-					-0-
08	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	545	1	6023	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	5995	2	45	9	Y	41					145
04	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	5743	2			Y	-0-					145
05	6572	X	6461	-0-	-111	-0-	6418	2	43	9	Y	39	165	1			19
06	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			Y	-0-					19
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			Y	-0-					19
08	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
07	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	8329	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6640	-0-	-87	-0-	6587	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
04	6390	X	6362	-0-	-28	-0-	6311	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
05	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6486	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
06	6420	X	6398	-0-	-22	-0-	6347	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
07	6634	X	6455	-0-	-179	-0-	6455	2			Y	-0-					-0-
08	6634	X	6326	-0-	-308	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
05	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
06	15349	X	15349	-0-	-0-	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
07	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12432	-0-	-1301	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3446	-0-	-604	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3373	-0-	-719	-0-	3307	2	66	9	Y	60					60
06	3780	X	2992	-0-	-788	-0-	2964	2	28	9	Y	25					85
07	3689	X	2860	-0-	-829	-0-	2860	2			Y	-0-					85
08	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					85

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	667	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	650	-0-	-2822	-0-	625	1	25	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	1117	-0-	-2243	-0-	494	1	623	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	1481	-0-	-1991	-0-	564	1	917	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	1342	-0-	-2130	-0-	551	1	791	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	448	1	7798	2	Y	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	517	1	5616	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	2220	-0-	-2461	-0-	338	1	1882	2	Y	-0-					-0-
06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	497	1	5010	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	115	-0-	-4566	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	522	1	5536	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	557	1	4139	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4885	-0-	-575	-0-	539	1	4346	2	Y	-0-					-0-
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	557	1	4585	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4796	-0-	-634	-0-	539	1	4257	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	4938	-0-	-642	-0-	557	1	4381	2	Y	-0-					-0-
08	5146	X	4641	-0-	-505	-0-	557	1	4084	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

03	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	422	1	3452	2	Y	11	84	1			13
							12	9									
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	408	1	3751	2	Y	45	58	1			-0-
							50	9									
05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	422	1	3742	2	Y	14					14
							15	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	408	1	3418	2	Y	38	47	1			5
							42	9									
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	422	1	4004	2	Y	12	1	1			16
							13	9									
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	422	1	4024	2	Y	24	39	1			1
							26	9									

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

03	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	239	1	7651	2	N	132					200
							145	9									
04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	231	1	5967	2	N	68	185	1			83
							75	9									
05	7657	X	6987	-0-	-670	-0-	239	1	6676	2	N	65					148
							72	9									
06	7770	X	7126	-0-	-644	-0-	191	1	6863	2	N	65	189	1			24
							72	9									
07	8029	X	7245	-0-	-784	-0-	197	1	6975	2	N	66					90
							73	9									
08	8029	X	6956	-0-	-1073	-0-	197	1	6697	2	N	56					146
							62	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

03	6696	X	6113	-0-	-583	-0-	388	1	5717	2	Y	7					108
							8	9									
04	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	375	1	5603	2	Y	5					113
							6	9									
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	388	1	5790	2	Y	27					140
							30	9									
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	375	1	5566	2	Y	127	199	1			68
							140	9									
07	6169	X	6104	-0-	-65	-0-	388	1	5688	2	Y	25					93
							28	9									
08	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	388	1	5551	2	Y	55					148
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	516	1	5104	2	Y	42					115
							46	9									
04	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	500	1	5289	2	Y	36					151
							40	9									
05	6138	X	5899	-0-	-239	-0-	516	1	5362	2	Y	19					170
							21	9									
06	5910	X	5179	-0-	-731	-0-	540	1	4591	2	Y	44	188	1			26
							48	9									
07	6014	X	5295	-0-	-719	-0-	558	1	4707	2	Y	27					53
							30	9									
08	6014	X	4651	-0-	-1363	-0-	558	1	4062	2	Y	28					81
							31	9									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

03	7936	X	7436	-0-	-500	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7241	-0-	-439	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	6832	-0-	-670	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
06	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	6829	-0-	-642	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	6955	-0-	-516	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

03	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	267	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6014	-0-	-556	-0-	258	1	5756	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6036	-0-	-598	-0-	267	1	5769	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	5927	-0-	-493	-0-	258	1	5669	2	N	-0-					-0-
07	6510	X	6096	-0-	-414	-0-	267	1	5829	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	267	1	5786	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

03	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1970	-0-	-850	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2446	-0-	-189	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
05	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	11810	2			N	-0-					-0-
06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
07	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
08	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	11437	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

03	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5771	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5721	-0-	-200	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
06	5670	X	5549	-0-	-121	-0-	5549	2			Y	-0-					-0-
07	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5631	-0-	-228	-0-	5631	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-			-0-
04	9090	X	6253	-0-	-2837	-0-	6253	2			N	-0-			-0-
05	9393	X	4154	-0-	-5239	-0-	4154	2			N	-0-			-0-
06	9090	X	8049	-0-	-1041	-0-	8049	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	7915	-0-	-1478	-0-	127	1	7788	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	5535	-0-	-2928	-0-	68	1	5467	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-			-0-
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-			-0-
05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	110	1	6283	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	127	1	6038	2	N	-0-			-0-
07	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	127	1	8022	2	N	-0-			-0-
08	6386	X	891	-0-	-5495	-0-	68	1	823	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	12947	-0-	-1251	-0-	12947	2			N	-0-			-0-
04	13770	X	12435	-0-	-1335	-0-	12435	2			N	-0-			-0-
05	14229	X	12877	-0-	-1352	-0-	12877	2			N	-0-			-0-
06	13770	X	12964	-0-	-806	-0-	12964	2			N	-0-			-0-
07	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-			-0-
08	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	2444	-0-	-10328	-0-	2444	2			N	-0-			-0-
04	12360	X	4553	-0-	-7807	-0-	4553	2			N	-0-			-0-
05	12245	X	6900	-0-	-5345	-0-	6900	2			N	-0-			-0-
06	9720	X	5751	-0-	-3969	-0-	5751	2			N	-0-			-0-
07	10044	X	3923	-0-	-6121	-0-	3923	2			N	-0-			-0-
08	6913	X	5314	-0-	-1599	-0-	5314	2			N	-0-			-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6173	-0-	-1112	-0-	6173	2			Y	-0-			-0-
04	7050	X	6155	-0-	-895	-0-	6155	2			Y	-0-			-0-
05	7254	X	5631	-0-	-1623	-0-	5631	2			Y	-0-			-0-
06	7020	X	5389	-0-	-1631	-0-	5389	2			Y	-0-			-0-
07	6820	X	5443	-0-	-1377	-0-	5443	2			Y	-0-			-0-
08	6355	X	6010	-0-	-345	-0-	6010	2			Y	-0-			-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	417	-0-	-7426	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
04	7920	X	4292	-0-	-3628	-0-	4292	2			Y	-0-			-0-
05	8184	X	4311	-0-	-3873	-0-	4311	2			Y	-0-			-0-
06	7920	X	3387	-0-	-4533	-0-	171	1	3216	2	Y	-0-			-0-
07	4898	X	3090	-0-	-1808	-0-	348	1	2742	2	Y	-0-			-0-
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	353	1	4914	2	Y	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2844	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2698	2			N	-0-			-0-
05	2852	X	2431	-0-	-421	-0-	2431	2			N	-0-			-0-
06	2760	X	2472	-0-	-288	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
07	2852	X	2507	-0-	-345	-0-	2507	2			N	-0-			-0-
08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	267	-0-	-2461	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	1050	X	258	-0-	-792	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	157	1	3259	2	N	-0-					-0-
06	341	X	341	-0-	-0-	-0-	131	1	210	2	N	-0-					-0-
07	279	X	13	-0-	-266	-0-	13	1			N	-0-					-0-
08	3286	X	2848	-0-	-438	-0-	70	1	2778	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5976	-0-	-751	-0-	353	1	5622	2	Y	1					31
							1	9									
04	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	334	1	5335	2	Y	7	20	1			18
							8	9									
05	6417	X	4986	-0-	-1431	-0-	348	1	4621	2	Y	15					33
							17	9									
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	342	1	6084	2	Y	9					42
							10	9									
07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	353	1	5816	2	Y	-0-					42
08	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	353	1	6107	2	Y	44	56	1			30
							48	9									

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	671	1	2914	2	Y	-0-					-0-
04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	516	1	3108	2	Y	-0-					-0-
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	579	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2873	-0-	-157	-0-	549	1	2324	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2111	-0-	-1020	-0-	578	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1159	-0-	-1972	-0-	515	1	644	2	Y	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5349	-0-	-138	-0-	5243	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
04	5310	X	4948	-0-	-362	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
05	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	5144	2			Y	-0-					-0-
06	5190	X	4931	-0-	-259	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5214	-0-	-149	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	267	1	6079	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6184	-0-	-236	-0-	258	1	5926	2	Y	-0-					-0-
05	6634	X	4519	-0-	-2115	-0-	267	1	4252	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5087	-0-	-1093	-0-	258	1	4829	2	Y	-0-					-0-
07	6386	X	5561	-0-	-825	-0-	267	1	5294	2	Y	-0-					-0-
08	6386	X	4521	-0-	-1865	-0-	400	1	4121	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12462	X	9290	-0-	-3172	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
04	12060	X	4075	-0-	-7985	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			Y	-0-					-0-
06	11670	X	9498	-0-	-2172	-0-	103	1	9395	2	Y	-0-					-0-
07	12059	X	11864	-0-	-195	-0-	353	1	11511	2	Y	-0-					-0-
08	12307	X	11931	-0-	-376	-0-	220	1	11711	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-
04	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			Y	-0-					-0-
05	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10437	2	70	9	Y	64	64	1			-0-
06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			Y	-0-					-0-
07	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	11386	2			Y	-0-					-0-
08	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	11021	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	267	1	6292	2	N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	258	1	6151	2	N	-0-					-0-
05	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	267	1	6571	2	N	-0-					-0-
06	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	258	1	6100	2	N	-0-					-0-
07	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	267	1	6004	2	N	-0-					-0-
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	267	1	6147	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	10828	X	10828	-0-	-0-	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
08	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
05	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

03	9393	X	8865	-0-	-528	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8931	-0-	-159	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9024	-0-	-369	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8292	-0-	-588	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8944	-0-	-294	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9091	-0-	-147	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

03	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6084	-0-	-696	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6404	-0-	-256	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6438	-0-	-444	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	775	1	6384	2	N	-0-					-0-
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	546	1	6588	2	N	-0-					-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	463	1	2659	2	N	-0-					-0-
06	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	687	1	6628	2	N	-0-					-0-
07	7378	X	6041	-0-	-1337	-0-	630	1	5411	2	N	-0-					-0-
08	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	700	1	7492	2	N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

03	6076	X	2412	-0-	-3664	-0-	745	1	1667	2	Y	-0-					11
04	5880	X	954	-0-	-4926	-0-	787	1	143	2	Y	22	22	1			11
							24	9									
05	6076	X	2174	-0-	-3902	-0-	785	1	1389	2	Y	-0-					11
06	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	705	1	5726	2	Y	-0-					11
07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	769	1	4656	2	Y	-0-					11
08	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	672	1	5690	2	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	94	1	9992	2	Y	-0-					29
04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	25	1	10117	2	Y	30	48	1			11
							33	9									
05	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	53	1	9582	2	Y	-0-					11
06	9750	X	8041	-0-	-1709	-0-	107	1	7934	2	Y	-0-					11
07	10199	X	8715	-0-	-1484	-0-	69	1	8646	2	Y	-0-					11
08	10199	X	8362	-0-	-1837	-0-	167	1	8195	2	Y	-0-					11

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4948	-0-	-602	-0-	4913	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	5735	X	4961	-0-	-774	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5046	-0-	-504	-0-	5046	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5295	-0-	-347	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5225	-0-	-138	-0-	5225	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	7818	-0-	-2009	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7166	-0-	-2314	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8355	-0-	-1410	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8565	-0-	-345	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8887	-0-	-10	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
08	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	186	1	5584	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6839	-0-	-211	-0-	180	1	6659	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6244	-0-	-1041	-0-	197	1	6047	2	N	-0-					-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	121	1	6746	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	6688	-0-	-380	-0-	116	1	6572	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6766	-0-	-302	-0-	142	1	6624	2	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	411	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3239	-0-	-1021	-0-	468	1	2771	2	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3265	-0-	-1137	-0-	508	1	2757	2	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3272	-0-	-988	-0-	490	1	2782	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	2486	-0-	-1823	-0-	489	1	1997	2	Y	-0-					-0-
08	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	514	1	2476	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	755	1	3522	2	N	-0-			-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	731	1	5407	2	N	-0-			-0-
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	755	1	4789	2	N	-0-			-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	731	1	5354	2	N	-0-			-0-
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	755	1	4512	2	N	-0-			-0-
08	4960	X	2431	-0-	-2529	-0-	755	1	1676	2	N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

03	7874	X	7055	-0-	-819	-0-	7055	2			N	-0-			-0-
04	7500	X	7010	-0-	-490	-0-	7010	2			N	-0-			-0-
05	7595	X	7356	-0-	-239	-0-	7356	2			N	-0-			-0-
06	7140	X	5652	-0-	-1488	-0-	5652	2			N	-0-			-0-
07	7254	X	6635	-0-	-619	-0-	6635	2			N	-0-			-0-
08	7347	X	1814	-0-	-5533	-0-	1814	2			N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

03	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	13004	2			N	-0-			-0-
04	12720	X	12503	-0-	-217	-0-	12503	2			N	-0-			-0-
05	12989	X	12508	-0-	-481	-0-	12508	2			N	-0-			-0-
06	12570	X	11950	-0-	-620	-0-	11950	2			N	-0-			-0-
07	12989	X	12308	-0-	-681	-0-	12308	2			N	-0-			-0-
08	12989	X	12383	-0-	-606	-0-	12383	2			N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

03	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
04	7140	X	6526	-0-	-614	-0-	6526	2			N	-0-			-0-
05	7192	X	7108	-0-	-84	-0-	7108	2			N	-0-			-0-
06	7080	X	6654	-0-	-426	-0-	6654	2			N	-0-			-0-
07	7316	X	6210	-0-	-1106	-0-	6210	2			N	-0-			-0-
08	7316	X	5749	-0-	-1567	-0-	5749	2			N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

03	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	10752	2			N	-0-			-0-
04	10740	X	10101	-0-	-639	-0-	10101	2			N	-0-			-0-
05	11098	X	10384	-0-	-714	-0-	10384	2			N	-0-			-0-
06	10560	X	9736	-0-	-824	-0-	9736	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	9847	-0-	-910	-0-	9847	2			N	-0-			-0-
08	10757	X	9463	-0-	-1294	-0-	9463	2			N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

03	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	9644	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	9062	-0-	-838	-0-	9062	2			N	-0-			-0-
05	10013	X	9641	-0-	-372	-0-	9641	2			N	-0-			-0-
06	9630	X	9023	-0-	-607	-0-	9023	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	9581	-0-	-60	-0-	9581	2			N	-0-			-0-
08	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

03	24366	X	23111	-0-	-1255	-0-	23111	2			N	-0-			-0-
04	23460	X	22134	-0-	-1326	-0-	22134	2			N	-0-			-0-
05	23839	X	23017	-0-	-822	-0-	23017	2			N	-0-			-0-
06	22380	X	22163	-0-	-217	-0-	22163	2			N	-0-			-0-
07	23126	X	22686	-0-	-440	-0-	22686	2			N	-0-			-0-
08	23126	X	21868	-0-	-1258	-0-	21868	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	15337	-0-	-1961	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	16859	-0-	-377	-0-	16859	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	16061	-0-	-559	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	16548	-0-	-905	-0-	16548	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	16380	-0-	-1073	-0-	16380	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	1214	-0-	-2568	-0-	267	1	947	2	N	-0-					5
04	2880	X	1324	-0-	-1556	-0-	255	1	1069	2	N	-0-					5
05	2201	X	1288	-0-	-913	-0-	263	1	1025	2	N	-0-					5
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	258	1	3319	2	N	-0-					5
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	266	1	1336	2	N	-0-					5
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	267	1	1541	2	N	-0-					5

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	2976	2	81	9	N	74	74	1			-0-
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-
05	2996	N	2913	-0-	-83	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7290	-0-	-1328	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7139	-0-	-208	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7027	-0-	-83	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	7162	-0-	-123	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6779	-0-	-506	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9172	-0-	-252	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8743	-0-	-347	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8672	-0-	-566	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8530	-0-	-350	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8481	-0-	-695	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8613	-0-	-563	-0-	8613	2			N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6396	-0-	-145	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6278	-0-	-52	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6480	-0-	-61	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
07	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5362	-0-	-38	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
05	5580	X	5345	-0-	-235	-0-	5345	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4991	-0-	-409	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	5175	-0-	-405	-0-	5175	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	5201	-0-	-348	-0-	5144	2	57	9	Y	52	51	1			1

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12877	-0-	-112	-0-	12877	2			Y	-0-					-0-
04	12570	X	12555	-0-	-15	-0-	12496	2	59	9	Y	54	54	1			-0-
05	12989	X	12664	-0-	-325	-0-	12664	2			Y	-0-					-0-
06	12510	X	11790	-0-	-720	-0-	11790	2			Y	-0-					-0-
07	12989	X	12102	-0-	-887	-0-	12102	2			Y	-0-					-0-
08	12989	X	12485	-0-	-504	-0-	12402	2	83	9	Y	75	74	1			1

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5151	-0-	-159	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5305	-0-	-182	-0-	5305	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	5123	-0-	-7	-0-	5123	2			Y	-0-					-0-
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4282	-0-	-1050	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5858	-0-	-342	-0-	5858	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5726	-0-	-319	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	260	1	5047	2	Y	46	46	1			2
							51	9									
04	5250	X	5227	-0-	-23	-0-	257	1	4970	2	Y	-0-					2
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	267	1	5151	2	Y	-0-					2
06	5190	X	5110	-0-	-80	-0-	254	1	4856	2	Y	-0-					2
07	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	267	1	5278	2	Y	-0-					2
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	267	1	5224	2	Y	-0-					2

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8553	2	40	9	N	36	36	1			-0-
05	8401	X	5115	-0-	-3286	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	4541	-0-	-3529	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
08	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	9086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	6121	-0-	-5411	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	5521	-0-	-5639	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	11564	X	11564	-0-	-0-	-0-	11564	2			N	-0-					-0-
06	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	110	1	11803	2	N	-0-					-0-
07	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	341	1	10968	2	N	-0-					-0-
08	11563	X	10657	-0-	-906	-0-	341	1	10316	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7367	-0-	-321	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6966	-0-	-877	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6548	-0-	-1042	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6741	-0-	-1102	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	6833	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7909	-0-	-399	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	7727	-0-	-223	-0-	7676	2	51	9	Y	46	46	1			-0-
05	8215	X	7826	-0-	-389	-0-	7826	2			Y	-0-					-0-
06	7890	X	7301	-0-	-589	-0-	7301	2			Y	-0-					-0-
07	8153	X	8094	-0-	-59	-0-	8094	2			Y	-0-					-0-
08	7998	X	7949	-0-	-49	-0-	7908	2	41	9	Y	37	36	1			1

MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8947	-0-	-105	-0-	8947	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
05	9052	X	8840	-0-	-212	-0-	8840	2			Y	-0-					-0-
06	8760	X	8706	-0-	-54	-0-	8706	2			Y	-0-					-0-
07	9052	X	8831	-0-	-221	-0-	8831	2			Y	-0-					-0-
08	8959	X	8807	-0-	-152	-0-	8807	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	557	1	3734	2	Y	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	539	1	3409	2	Y	-0-					-0-
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	557	1	3280	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	539	1	3286	2	Y	-0-					-0-
07	3317	X	3067	-0-	-250	-0-	557	1	2510	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2610	-0-	-707	-0-	1025	1	1585	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8401	-0-	-496	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	8037	-0-	-93	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	8262	-0-	-170	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	8066	-0-	-366	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9132	-0-	-378	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	9255	-0-	-572	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8749	-0-	-191	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8910	-0-	-514	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9058	-0-	-366	-0-	9058	2			N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

03	9331	X	8716	-0-	-615	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8367	-0-	-453	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8487	-0-	-534	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8206	-0-	-464	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8173	-0-	-538	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8196	-0-	-515	-0-	8196	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

03	3689	X	780	-0-	-2909	-0-	734	2	46	9	N	42	42	1			-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

03	17360	X	16640	-0-	-720	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16080	-0-	-660	-0-	16080	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15984	-0-	-1128	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15980	-0-	-340	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
07	16864	X	15791	-0-	-1073	-0-	15791	2			N	-0-					-0-
08	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	16674	2			N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

03	15252	X	14939	-0-	-313	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14033	-0-	-727	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	14119	-0-	-1040	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12682	-0-	-1778	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	12999	-0-	-1943	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	13100	-0-	-1842	-0-	13100	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

03	10571	X	10122	-0-	-449	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9586	-0-	-524	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9534	-0-	-820	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9410	-0-	-610	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9949	-0-	-312	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9140	-0-	-997	-0-	9140	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
05	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
07	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8047	-0-	-137	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	267	-0-	-3980	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	4110	X	258	-0-	-3852	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	4247	X	296	-0-	-3951	-0-	267	1	29	9	N	26	26	1			-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	127	1	2848	2	N	-0-					-0-
07	279	X	23	-0-	-256	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	124	1	923	2	N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

03	14787	X	14475	-0-	-312	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12642	-0-	-1668	-0-	12642	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13722	-0-	-879	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	13669	-0-	-431	-0-	13669	2			N	-0-					-0-
07	14570	X	13884	-0-	-686	-0-	13884	2			N	-0-					-0-
08	14477	X	13835	-0-	-642	-0-	13835	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12113	-0-	-757	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
05	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
07	13392	X	13079	-0-	-313	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13061	-0-	-889	-0-	13061	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			Y	-0-					-0-
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8670	2			Y	-0-					-0-
06	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	131	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	243	1	4196	2	Y	-0-					-0-
08	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	142	1	7789	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

03	744	X	267	-0-	-477	-0-	267	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	X	258	-0-	-462	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
05	744	X	267	-0-	-477	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
06	330	X	258	-0-	-72	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
07	341	X	267	-0-	-74	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
08	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	267	1	1068	2	Y	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
05	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	14153	-0-	-37	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14537	-0-	-126	-0-	14537	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	14502	-0-	-161	-0-	14502	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

03	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10217	-0-	-523	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	10406	-0-	-334	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
07	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	10588	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10731	-0-	-398	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					8
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					8
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5887	-0-	-127	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5415	-0-	-585	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5747	-0-	-453	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5887	-0-	-313	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

03	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
04	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-
05	15786	X	15786	-0-	-0-	-0-	15786	2			N	-0-					-0-
06	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
07	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	16149	2			N	-0-					-0-
08	14353	X	12408	-0-	-1945	-0-	12408	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

03	11563	X	10542	-0-	-1021	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10181	-0-	-1009	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11136	-0-	-396	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10009	-0-	-1061	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
07	11129	X	10170	-0-	-959	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
08	11129	X	10209	-0-	-920	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

03	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7923	-0-	-357	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8440	-0-	-23	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8047	-0-	-203	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7897	-0-	-628	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	6551	-0-	-1974	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	609	1	7195	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6356	-0-	-994	-0-	576	1	5780	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6076	-0-	-1519	-0-	666	1	5410	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	6688	-0-	-872	-0-	639	1	6049	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	6866	-0-	-946	-0-	655	1	6211	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6145	-0-	-1667	-0-	646	1	5499	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6028	-0-	-358	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5269	-0-	-641	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	5706	-0-	-618	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9997	-0-	-264	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8844	-0-	-890	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9010	-0-	-650	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	8675	-0-	-1307	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	2412	-0-	-7570	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6545	-0-	-337	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6448	-0-	-124	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	4625	-0-	-1705	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5513	-0-	-1028	-0-	5513	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	546	-0-	-5995	-0-	546	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	184	1	8286	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	7724	-0-	-796	-0-	138	1	7586	2	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8185	-0-	-619	-0-	125	1	8060	2	Y	-0-					-0-
06	8520	X	7874	-0-	-646	-0-	74	1	7800	2	Y	-0-					-0-
07	8463	X	8412	-0-	-51	-0-	131	1	8206	2	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
08	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	132	1	8442	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	10257	-0-	-655	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9891	-0-	-189	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10088	-0-	-421	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9811	-0-	-359	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10035	-0-	-474	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	8365	-0-	-1896	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

03	9517	X	656	-0-	-8861	-0-	656	2			Y	-0-					17
04	9180	X	4382	-0-	-4798	-0-	4382	2			Y	-0-					17
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	65	65	1			17
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			Y	-0-					17
07	8804	X	8257	-0-	-547	-0-	8257	2			Y	-0-					17
08	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			Y	-0-					17

TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

03	8804	X	7795	-0-	-1009	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7746	-0-	-774	-0-	7746	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	8200	-0-	-604	-0-	8200	2			Y	-0-					-0-
06	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	8003	2			Y	-0-					-0-
07	8091	X	4711	-0-	-3380	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
08	8215	X	5445	-0-	-2770	-0-	5445	2			Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

03	8153	X	7963	-0-	-190	-0-	7963	2			Y	-0-	2	1			40
04	7890	X	7645	-0-	-245	-0-	7645	2			Y	-0-					40
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			Y	-0-					40
06	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			Y	-0-					40
07	7967	X	7719	-0-	-248	-0-	7719	2			Y	-0-					40
*08	7967	X	7717	-0-	-250	-0-	7612	2	105	9	Y	95	87	1			48

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

03	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
05	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
06	540	X	539	-0-	-1	-0-	539	1			Y	-0-					-0-
07	558	X	557	-0-	-1	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	557	1	1361	2	Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

03	11346	X	10952	-0-	-394	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10006	-0-	-974	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9619	-0-	-1603	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9025	-0-	-1805	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	9242	-0-	-1949	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	9235	-0-	-1708	-0-	9235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3292	-0-	192	1921	813	1	2479	2	Y	-0-					-0-
04	5154	X	3233	-0-	-1921	-0-	788	1	2445	2	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2469	-0-	-600	-0-	820	1	1649	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	1135	-0-	-1835	-0-	749	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	741	1	2262	2	Y	-0-					-0-
08	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	709	1	2595	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
06	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1130	-0-	-1784	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	5421	-0-	-2639	-0-	5421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	755	1	7373	2	Y	-0-					79
04	7410	X	7186	-0-	-224	-0-	731	1	6455	2	Y	-0-					79
05	7998	X	6237	-0-	-1761	-0-	735	1	5502	2	Y	-0-					79
06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	731	1	7578	2	Y	32					111
							35	9									
07	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	755	1	7436	2	Y	47	79	1			79
							52	9									
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	755	1	7623	2	Y	-0-					79

WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

03	12059	X	10867	-0-	-1192	-0-	10852	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
04	11670	X	11177	-0-	-493	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-
05	11687	X	11568	-0-	-119	-0-	11568	2			Y	-0-					-0-
06	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11260	2	64	9	Y	58	57	1			1
07	11687	X	11337	-0-	-350	-0-	11337	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	11563	X	10785	-0-	-778	-0-	10760	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

03	12493	X	11555	-0-	-938	-0-	11555	2			Y	-0-					-0-
04	12030	X	11042	-0-	-988	-0-	11042	2			Y	-0-					-0-
05	12431	X	11143	-0-	-1288	-0-	11143	2			Y	-0-					-0-
06	11760	X	11139	-0-	-621	-0-	11139	2			Y	-0-					-0-
07	11935	X	11462	-0-	-473	-0-	11462	2			Y	-0-					-0-
08	11563	X	11448	-0-	-115	-0-	11448	2			Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

03	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	267	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	258	1	4924	2	Y	-0-					-0-
05	5301	X	4940	-0-	-361	-0-	267	1	4673	2	Y	-0-					-0-
06	5130	X	4428	-0-	-702	-0-	258	1	4170	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4632	-0-	-731	-0-	267	1	4365	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	4654	-0-	-709	-0-	267	1	4387	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	372	1	12032	2	N	-0-					-0-
04	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	360	1	11294	2	N	-0-					-0-
05	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	372	1	10303	2	N	-0-					-0-
06	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	360	1	8346	2	N	-0-					-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	372	1	8839	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7729	-0-	-1013	-0-	372	1	7357	2	N	-0-					-0-

GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6374	-0-	-601	-0-	755	1	5619	2	N	-0-					6
04	6750	X	5934	-0-	-816	-0-	731	1	5203	2	N	-0-					6
05	6851	X	6166	-0-	-685	-0-	755	1	5411	2	N	-0-					6
06	6180	X	5840	-0-	-340	-0-	731	1	5109	2	N	-0-					6
07	6386	X	6101	-0-	-285	-0-	755	1	5346	2	N	-0-					6
08	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	755	1	5893	2	N	-0-					6

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4636	-0-	-44	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	11151	-0-	-195	-0-	11151	2			Y	-0-					44
04	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10376	2	101	9	Y	92	93	1			43
05	11346	X	10702	-0-	-644	-0-	10702	2			Y	-0-					43
06	10860	X	10621	-0-	-239	-0-	10621	2			Y	-0-					43
07	11222	X	11064	-0-	-158	-0-	11064	2			Y	-0-					43
08	11160	X	11102	-0-	-58	-0-	11102	2			Y	-0-					43

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	130	1	3582	2	Y	-0-					102
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	213	1	3416	2	Y	-0-					102
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	233	1	2960	2	Y	44	89	1			57
							48	9									
06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	169	1	3045	2	Y	-0-					57
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	185	1	3109	2	Y	-0-					57
08	3224	X	3213	-0-	-11	-0-	205	1	2983	2	Y	23	23	1			57
							25	9									

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	428	1	3693	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	327	1	5751	2	Y	-0-					-0-
05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	325	1	5293	2	Y	-0-					-0-
06	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	371	1	5573	2	Y	-0-					-0-
07	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	373	1	5834	2	Y	-0-					-0-
08	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	353	1	6390	2	Y	55	54	1			1
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	12040	-0-	-608	-0-	12001	2	39	9	Y	35					147
04	12240	X	9496	-0-	-2744	-0-	9494	2	2	9	Y	2					149
05	12462	X	9476	-0-	-2986	-0-	9476	2			Y	-0-					149
06	11880	X	8548	-0-	-3332	-0-	8509	2	39	9	Y	35	164	1			20
07	12276	X	10001	-0-	-2275	-0-	10001	2			Y	-0-					20
08	12028	X	9089	-0-	-2939	-0-	9089	2			Y	-0-					20

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9920	X	9696	-0-	-224	-0-	9664	2	32	9	Y	29					49
04	9600	X	9070	-0-	-530	-0-	9017	2	53	9	Y	48	97	1			-0-
05	9920	X	9075	-0-	-845	-0-	9075	2			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8878	-0-	-512	-0-	8878	2			Y	-0-					-0-
07	9703	X	9202	-0-	-501	-0-	9202	2			Y	-0-					-0-
08	9703	X	9079	-0-	-624	-0-	9079	2			Y	-0-					-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2195	-0-	-1122	-0-	267	1	1928	2	Y	-0-					134
04	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	258	1	1147	2	Y	2	89	1			47
							2	9									
05	3317	X	267	-0-	-3050	-0-	267	1			Y	-0-					47
06	3120	X	258	-0-	-2862	-0-	258	1			Y	-0-					47
07	2852	X	1187	-0-	-1665	-0-	267	1	920	2	Y	-0-					47
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	267	1	2307	2	Y	-0-					47

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	10001	-0-	-198	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9089	-0-	-721	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9393	-0-	-682	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8864	-0-	-826	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
07	10013	X	9387	-0-	-626	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
08	10013	X	9282	-0-	-731	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12648	X	11886	-0-	-762	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11275	-0-	-965	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	11456	-0-	-1099	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10893	-0-	-1167	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	11281	-0-	-902	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
08	11873	X	11177	-0-	-696	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9780	-0-	-512	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9220	-0-	-770	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9581	-0-	-742	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9358	-0-	-632	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	9585	-0-	-490	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9483	-0-	-282	-0-	9483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15500	X	14633	-0-	-867	-0-	14633	2			Y	-0-					27
04	14790	X	13770	-0-	-1020	-0-	13730	2	40	9	Y	36	63	1			-0-
05	15221	X	13682	-0-	-1539	-0-	13682	2			Y	-0-					-0-
06	14730	X	13496	-0-	-1234	-0-	13496	2			Y	-0-					-0-
07	14787	X	14088	-0-	-699	-0-	14088	2			Y	-0-					-0-
08	14632	X	14132	-0-	-500	-0-	14132	2			Y	-0-					-0-

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	9111	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8507	-0-	-1003	-0-	8507	2			Y	-0-					-0-
05	9765	X	9238	-0-	-527	-0-	9238	2			Y	-0-					-0-
06	9180	X	8789	-0-	-391	-0-	8789	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8978	-0-	-136	-0-	8978	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	9061	-0-	-177	-0-	9061	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9560	-0-	-236	-0-	9560	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	9247	2			Y	-0-					-0-
05	9672	X	9465	-0-	-207	-0-	9465	2			Y	-0-					-0-
06	9360	X	8903	-0-	-457	-0-	8903	2			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9642	-0-	-30	-0-	9642	2			Y	-0-					-0-
08	9548	X	9545	-0-	-3	-0-	9545	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	11513	-0-	-391	-0-	11513	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	11520	X	10839	-0-	-681	-0-	10833	2	6	9	Y	5					5
05	11749	X	11411	-0-	-338	-0-	11408	2	3	9	Y	3					8
06	11250	X	10858	-0-	-392	-0-	10854	2	4	9	Y	4					12
07	11501	X	11200	-0-	-301	-0-	11200	2			Y	-0-					12
08	11501	X	11029	-0-	-472	-0-	11022	2	7	9	Y	6					18

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-
04	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			Y	-0-					-0-
05	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	12405	2			Y	-0-					-0-
06	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			Y	-0-					-0-
07	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			Y	-0-					-0-
08	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	8030	-0-	-2448	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-
04	10110	X	5251	-0-	-4859	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
05	8804	X	4932	-0-	-3872	-0-	4932	2			Y	-0-					-0-
06	8520	X	4584	-0-	-3936	-0-	198	1	4386	2	Y	-0-					-0-
07	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	267	1	12662	2	Y	-0-					-0-
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	267	1	8356	2	Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	5105	-0-	-4195	-0-	473	1	4632	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	4892	-0-	-4108	-0-	459	1	4433	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	5983	-0-	-1488	-0-	542	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	510	1	6852	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	3340	-0-	-3201	-0-	535	1	2805	2	N	-0-					-0-
08	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	520	1	5806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					25
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					25
05	8773	X	8528	-0-	-245	-0-	8528	2			N	-0-					25
06	8700	X	8071	-0-	-629	-0-	8071	2			N	-0-					25
07	8990	X	8415	-0-	-575	-0-	8415	2			N	-0-					25
08	8990	X	8345	-0-	-645	-0-	8345	2			N	-0-					25

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	693	1	626	2	N	-0-					18
04	4350	X	2999	-0-	-1351	-0-	726	1	2273	2	N	-0-					18
05	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	730	1	3922	2	N	-0-					18
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	674	1	4621	2	N	-0-					18
07	3100	X	1147	-0-	-1953	-0-	688	1	459	2	N	-0-					18
08	4650	X	3967	-0-	-683	-0-	703	1	3264	2	N	-0-					18

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	9611	-0-	-681	-0-	272	1	9339	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9368	-0-	-382	-0-	239	1	9129	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	7957	-0-	-2087	-0-	229	1	7728	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8375	-0-	-1015	-0-	317	1	8058	2	N	-0-					-0-
07	9672	X	9039	-0-	-633	-0-	211	1	8828	2	N	-0-					-0-
08	9672	X	8599	-0-	-1073	-0-	186	1	8413	2	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	267	1	4288	2	Y	-0-					-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	258	1	4109	2	Y	-0-					-0-
05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	267	1	4591	2	Y	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	255	1	4391	2	Y	-0-					-0-
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	267	1	4743	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	267	1	4569	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3811	-0-	-1738	-0-	573	1	3238	2	N	-0-					-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	468	1	5626	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	2772	-0-	-2777	-0-	451	1	2321	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	1129	-0-	-4031	-0-	521	1	608	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	2468	-0-	-3825	-0-	572	1	1896	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	3114	-0-	-3179	-0-	500	1	2614	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	755	1	8504	2	N	-0-					38
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	731	1	8119	2	N	-0-					38
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	755	1	6016	2	N	-0-					38
06	7110	X	5679	-0-	-1431	-0-	731	1	4948	2	N	-0-					38
07	7347	X	5480	-0-	-1867	-0-	755	1	4725	2	N	-0-					38
08	7347	X	5094	-0-	-2253	-0-	755	1	4339	2	N	-0-					38

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	792	-0-	-3331	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	881	-0-	-359	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1200	X	1095	-0-	-105	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	478	1	5209	2	N	-0-					-0-
08	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1	1	1444	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	446	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	397	1	7027	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	7315	-0-	-1	-0-	413	1	6902	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6658	-0-	-422	-0-	409	1	6249	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	6973	-0-	-684	-0-	421	1	6552	2	N	-0-					-0-
08	7657	X	6994	-0-	-663	-0-	426	1	6568	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8494	X	7219	-0-	-1275	-0-	208	1	7011	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6834	-0-	-966	-0-	191	1	6643	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7445	-0-	-491	-0-	199	1	7246	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	204	1	6831	2	N	-0-					-0-
07	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	206	1	7414	2	N	-0-					-0-
08	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	206	1	7966	2	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	520	1	3725	2	N	-0-					100
04	5070	X	3794	-0-	-1276	-0-	595	1	3199	2	N	-0-					100
05	4960	X	3279	-0-	-1681	-0-	611	1	2668	2	N	-0-					100
06	4800	X	2618	-0-	-2182	-0-	570	1	2048	2	N	-0-					100
07	4960	X	2614	-0-	-2346	-0-	596	1	2018	2	N	-0-					100
08	4247	X	2550	-0-	-1697	-0-	591	1	1959	2	N	-0-					100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	539	1	1758	2	Y	-0-					2
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	522	1	1436	2	Y	-0-					2
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	518	1	1596	2	Y	62	62	1			2
							68	9									
06	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	522	1	1635	2	Y	-0-					2
07	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	532	1	2065	2	Y	-0-					2
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	533	1	2016	2	Y	-0-					2

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	267	1	6064	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6049	-0-	-371	-0-	258	1	5791	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	6058	-0-	-142	-0-	267	1	5791	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5767	-0-	-353	-0-	258	1	5509	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	5954	-0-	-370	-0-	267	1	5687	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	267	1	5963	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6031	-0-	-1130	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5574	-0-	-936	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4419	-0-	-1581	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5180	-0-	-865	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5239	-0-	-806	-0-	5239	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

03	10912	X	10480	-0-	-432	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10596	-0-	-161	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8943	-0-	-1197	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	8943	-0-	-2744	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
08	11687	X	9971	-0-	-1716	-0-	9971	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

03	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7580	-0-	-460	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7721	-0-	-246	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	5434	-0-	-2036	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6321	-0-	-1522	-0-	6321	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6563	-0-	-1280	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

03	8215	X	3836	-0-	-4379	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	21369	2			N	-0-					-0-
05	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
06	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	77	1	7025	2	N	-0-					-0-
05	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	267	1	11435	2	N	-0-					-0-
06	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	86	1	9378	2	N	-0-					-0-
07	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	15084	2			N	-0-					-0-
08	8804	X	5770	-0-	-3034	-0-	5770	2			N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			Y	-0-					-0-
05	48776	X	48776	-0-	-0-	-0-	48776	2			Y	-0-					-0-
06	44165	X	44165	-0-	-0-	-0-	44165	2			Y	-0-					-0-
07	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	39999	2			Y	-0-					-0-
08	38012	X	38012	-0-	-0-	-0-	38012	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

03	17143	X	17022	-0-	-121	-0-	17022	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	16209	-0-	-201	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	16542	-0-	-415	-0-	16542	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	12907	-0-	-3563	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
07	17019	X	15999	-0-	-1020	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	16147	-0-	-872	-0-	16147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	3751	2			N	-0-			-0-
05	3968	X	3410	-0-	-558	-0-	3410	2			N	-0-			-0-
06	3840	X	3304	-0-	-536	-0-	3304	2			N	-0-			-0-
07	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-			-0-
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-			-0-
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-			-0-
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-			-0-
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-			-0-
07	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-			-0-
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	4993	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

03	10044	X	9274	-0-	-770	-0-	9274	2			N	-0-			-0-
04	9720	X	8491	-0-	-1229	-0-	8491	2			N	-0-			-0-
05	9982	X	8634	-0-	-1348	-0-	8634	2			N	-0-			-0-
06	9330	X	8167	-0-	-1163	-0-	8167	2			N	-0-			-0-
07	9393	X	9261	-0-	-132	-0-	9261	2			N	-0-			-0-
08	9269	X	9065	-0-	-204	-0-	9065	2			N	-0-			-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

03	12524	X	11658	-0-	-866	-0-	11658	2			N	-0-			-0-
04	12120	X	11797	-0-	-323	-0-	11797	2			N	-0-			-0-
05	12524	X	12229	-0-	-295	-0-	12229	2			N	-0-			-0-
06	12120	X	10796	-0-	-1324	-0-	10796	2			N	-0-			-0-
07	12183	X	10063	-0-	-2120	-0-	10063	2			N	-0-			-0-
08	12214	X	7742	-0-	-4472	-0-	7742	2			N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

03	8742	X	7751	-0-	-991	-0-	284	1	7467	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	7147	-0-	-1253	-0-	300	1	6847	2	N	-0-			-0-
05	8432	X	7023	-0-	-1409	-0-	323	1	6700	2	N	-0-			-0-
06	7590	X	6303	-0-	-1287	-0-	221	1	6082	2	N	-0-			-0-
07	7750	X	7340	-0-	-410	-0-	346	1	6994	2	N	-0-			-0-
08	7750	X	7481	-0-	-269	-0-	371	1	7110	2	N	-0-			-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	10343	2			N	-0-			-0-
04	10650	X	9209	-0-	-1441	-0-	9209	2			N	-0-			-0-
05	11005	X	6643	-0-	-4362	-0-	6643	2			N	-0-			-0-
06	10650	X	6571	-0-	-4079	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
07	10757	X	10059	-0-	-698	-0-	10059	2			N	-0-			-0-
08	10354	X	9830	-0-	-524	-0-	9830	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	267	1	1932	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	258	1	4430	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	3668	-0-	-486	-0-	267	1	3401	2	Y	-0-					-0-
06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	258	1	4032	2	Y	53	52	1			1
							58	9									
07	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	267	1	4380	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	4464	X	4217	-0-	-247	-0-	267	1	3950	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	3770	2			Y	-0-					2
04	4590	X	3646	-0-	-944	-0-	3646	2			Y	-0-					2
05	4557	X	3641	-0-	-916	-0-	3641	2			Y	-0-					2
06	4020	X	3858	-0-	-162	-0-	3858	2			Y	-0-					2
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					2
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5278	2	12	9	Y	11	13	1			-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6077	-0-	-1301	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6587	-0-	-553	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6475	-0-	-779	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6487	-0-	-383	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	4440	-0-	-2380	-0-	4440	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8155	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8040	2	140	9	Y	127	127	1			-0-
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					-0-
06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7687	2	110	9	Y	100	98	1			2
07	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7865	2	102	9	Y	93	83	1			10

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
05	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8436	-0-	-144	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7576	-0-	-1631	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7418	-0-	-1789	-0-	7418	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5150	-0-	-802	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5240	-0-	-430	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	4389	-0-	-1470	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	5822	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12245	X	11820	-0-	-425	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10557	-0-	-1293	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10788	-0-	-1457	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	11236	-0-	-374	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10885	-0-	-926	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
08	11811	X	11329	-0-	-482	-0-	11329	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4984	-0-	-317	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4973	-0-	-157	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4855	-0-	-446	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4971	-0-	-20	-0-	4971	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8191	-0-	-148	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7856	-0-	-154	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7317	-0-	-898	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7536	-0-	-384	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7756	-0-	-428	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7750	-0-	-434	-0-	7750	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7095	-0-	-615	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7177	-0-	-790	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6123	-0-	-1844	-0-	6123	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8170	-0-	-740	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7701	-0-	-1569	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	8599	-0-	-980	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8504	-0-	-1075	-0-	8504	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16864	X	15593	-0-	-1271	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15057	-0-	-573	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	15146	-0-	-974	-0-	15146	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	13034	-0-	-2356	-0-	13034	2			N	-0-					-0-
07	15593	X	11446	-0-	-4147	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
08	15593	X	12547	-0-	-3046	-0-	12547	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
07	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6295	-0-	-184	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	457	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	393	1	4515	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3836	-0-	-8	-0-	464	1	3372	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	545	1	2930	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	497	1	2964	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3621	-0-	-223	-0-	458	1	3163	2	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4782	-0-	-984	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-
05	5425	X	4727	-0-	-698	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3570	-0-	-1170	-0-	3570	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3831	-0-	-1067	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	3900	-0-	-936	-0-	3900	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7653	-0-	-283	-0-	7653	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7506	-0-	-399	-0-	7506	2			Y	-0-					-0-
06	7590	X	6786	-0-	-804	-0-	6786	2			Y	-0-					-0-
07	7812	X	6981	-0-	-831	-0-	6981	2			Y	-0-					-0-
08	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7451	-0-	-144	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7123	-0-	-227	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
05	7595	X	7227	-0-	-368	-0-	7227	2			Y	-0-					-0-
06	7350	X	7136	-0-	-214	-0-	7136	2			Y	-0-					-0-
07	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			Y	-0-					-0-
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6532	-0-	-412	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	6003	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
05	6944	X	6081	-0-	-863	-0-	6081	2			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	2			Y	-0-					-0-
07	6603	X	6393	-0-	-210	-0-	6393	2			Y	-0-					-0-
08	6541	X	6320	-0-	-221	-0-	6320	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	267	1	4350	2	Y	-0-					2
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	258	1	3829	2	Y	-0-					2
05	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	267	1	3734	2	Y	-0-					2
06	4470	X	3391	-0-	-1079	-0-	258	1	3133	2	Y	-0-					2
07	4619	X	4161	-0-	-458	-0-	267	1	3894	2	Y	-0-					2
08	4619	X	4268	-0-	-351	-0-	267	1	3954	2	Y	43	44	1			1
							47	9									

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8828	-0-	-502	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8981	-0-	-350	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	9001	-0-	-29	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
08	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	9227	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	70	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	69	1	4095	2	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
05	4526	X	4207	-0-	-319	-0-	89	1	4118	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4244	-0-	-136	-0-	97	1	4147	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4407	-0-	-119	-0-	101	1	4306	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4330	-0-	-165	-0-	100	1	4230	2	Y	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11437	-0-	-113	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
05	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8921	-0-	-2599	-0-	8921	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11301	-0-	-603	-0-	11301	2			N	-0-					-0-
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9564	-0-	-418	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	5895	-0-	-3765	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	4800	-0-	-5306	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	3622	-0-	-5957	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9692	-0-	-507	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9648	-0-	-192	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8302	-0-	-1866	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	8676	-0-	-1164	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9023	-0-	-959	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	8962	-0-	-1020	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					109
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5613	2	124	9	Y	113	190	1			32
05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			Y	-0-					32
06	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5547	2	177	9	Y	161					193
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5863	2	94	9	Y	85	189	1			89
08	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5832	2	8	9	Y	7					96

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-
05	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12429	-0-	-891	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12804	-0-	-960	-0-	12804	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13433	-0-	-331	-0-	13433	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	558	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6506	-0-	-64	-0-	540	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6431	-0-	-668	-0-	558	1	5873	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6124	-0-	-806	-0-	540	1	5584	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6147	-0-	-1014	-0-	558	1	5589	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	6676	-0-	-485	-0-	558	1	6118	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
07	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	2846	-0-	-2455	-0-	650	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	716	1	4023	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4237	-0-	-1064	-0-	772	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	662	1	3757	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3809	-0-	-1089	-0-	651	1	3158	2	N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	723	1	4573	2	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7890 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8902	-0-	-248	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7779	-0-	-1676	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7157	-0-	-2113	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	7945	-0-	-1634	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	8367	-0-	-1212	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5685	-0-	-105	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4761	-0-	-1098	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5098	-0-	-512	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	4595	-0-	-1295	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	12122	-0-	-278	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11401	-0-	-599	-0-	11401	2			Y	-0-					-0-
05	12400	X	11627	-0-	-773	-0-	11627	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11179	-0-	-701	-0-	11179	2			Y	-0-					-0-
07	12276	X	11464	-0-	-812	-0-	11464	2			Y	-0-					-0-
08	12121	X	11370	-0-	-751	-0-	11370	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6511	-0-	-61	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6226	-0-	-134	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
05	6572	X	6344	-0-	-228	-0-	6344	2			Y	-0-					-0-
06	6360	X	6121	-0-	-239	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6410	-0-	-162	-0-	6410	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	6502	-0-	-8	-0-	6502	2			Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	609	-0-	-1282	-0-	609	1			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	655	1	1819	2	N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	465	1	4829	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1112	-0-	-1588	-0-	408	1	704	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2382	-0-	-408	-0-	515	1	1867	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3929	-0-	-597	-0-	619	1	3310	2	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	8538	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8406	-0-	-384	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-
05	8897	X	8624	-0-	-273	-0-	8624	2			Y	-0-					-0-
06	8400	X	8248	-0-	-152	-0-	8248	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8418	-0-	-262	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	8305	-0-	-375	-0-	8305	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14105	X	13306	-0-	-799	-0-	13306	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	13096	-0-	-344	-0-	13096	2			Y	-0-					-0-
05	13702	X	13288	-0-	-414	-0-	13288	2			Y	-0-					-0-
06	13140	X	12607	-0-	-533	-0-	12607	2			Y	-0-					-0-
07	13547	X	12879	-0-	-668	-0-	12879	2			Y	-0-					-0-
08	13547	X	12720	-0-	-827	-0-	12720	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-
05	7409	X	7069	-0-	-340	-0-	7043	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
06	7170	X	6985	-0-	-185	-0-	6985	2			Y	-0-					-0-
07	7316	X	7146	-0-	-170	-0-	7146	2			Y	-0-					-0-
08	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

03	10416	X	9983	-0-	-433	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
05	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	11045	2			N	-0-					-0-
06	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	10346	-0-	-70	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
08	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

03	8060	X	7919	-0-	-141	-0-	7902	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	7710	X	7509	-0-	-201	-0-	7492	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	7967	X	7609	-0-	-358	-0-	7592	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
06	7680	X	7301	-0-	-379	-0-	7286	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
07	7905	X	7475	-0-	-430	-0-	7475	2			Y	-0-					-0-
08	7905	X	7425	-0-	-480	-0-	7425	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

03	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7063	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6602	-0-	-388	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	4454	-0-	-2707	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	259	-0-	-6671	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
07	7068	X	1409	-0-	-5659	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	616	1	1051	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	562	1	1305	2	Y	21	33	1			2
							23	9									
05	1705	N	1347	-0-	-358	-0-	570	1	770	2	Y	6					8
							7	9									
06	1620	N	751	-0-	-869	-0-	513	1	230	2	Y	7					15
							8	9									
07	1953	N	1193	-0-	-760	-0-	497	1	685	2	Y	10					25
							11	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	534	1	1129	2	Y	24	48	1			1
							26	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

03	9889	X	9533	-0-	-356	-0-	755	1	8769	2	N	8					38
							9	9									
04	9270	X	6204	-0-	-3066	-0-	731	1	5473	2	N	-0-					38
05	9517	X	7957	-0-	-1560	-0-	755	1	7202	2	N	-0-					38
06	9240	X	5509	-0-	-3731	-0-	731	1	4778	2	N	-0-					38
07	9548	X	7428	-0-	-2120	-0-	755	1	6608	2	N	59	65	1			32
							65	9									
08	9548	X	8261	-0-	-1287	-0-	755	1	7506	2	N	-0-					32

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

03	13051	X	12391	-0-	-660	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11312	-0-	-1228	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11158	-0-	-1769	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11157	-0-	-1233	-0-	11157	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11603	-0-	-890	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	11469	-0-	-931	-0-	11469	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

03	4278	X	3744	-0-	-534	-0-	1083	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	1149	1	2787	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	2847	-0-	-1431	-0-	1220	1	1627	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	1802	-0-	-2338	-0-	1184	1	618	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	2588	-0-	-1690	-0-	1223	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	1817	-0-	-2244	-0-	1223	1	594	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

03	11191	X	8357	-0-	-2834	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10423	-0-	-287	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10662	-0-	-374	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9930	-0-	-750	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	9998	-0-	-759	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	10757	X	10179	-0-	-578	-0-	10179	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	7366	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-
05	7347	X	4629	-0-	-2718	-0-	4571	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			Y	-0-					-0-
07	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9549	2			Y	-0-					-0-
08	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5919	-0-	-1211	-0-	5919	2			Y	-0-					7
04	6690	X	6583	-0-	-107	-0-	6583	2			Y	-0-					7
05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	6979	2	45	9	Y	41	41	1			7
06	6690	X	6632	-0-	-58	-0-	6632	2			Y	-0-					7
07	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			Y	-0-					7
08	7037	X	6774	-0-	-263	-0-	6774	2			Y	-0-					7

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8571	-0-	-249	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8525	-0-	-589	-0-	8525	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8597	-0-	-253	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
07	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	9321	2			N	-0-					-0-
08	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	8740	-0-	-2203	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10235	-0-	-646	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	1986	-0-	-8244	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8576	-0-	-2584	-0-	8576	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	6619	-0-	-4541	-0-	6619	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8162	-0-	-177	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7697	-0-	-283	-0-	7697	2			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7874	-0-	-279	-0-	7874	2			Y	-0-					-0-
06	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			Y	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			Y	-0-					-0-
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8211	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10314	-0-	-636	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10269	-0-	-736	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10030	-0-	-470	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10349	-0-	-501	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	10379	-0-	-471	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8639	-0-	-630	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8510	-0-	-310	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8563	-0-	-551	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8291	-0-	-823	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
08	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			N	-0-					-0-

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

03	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			Y	-0-					-0-
04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			Y	-0-					-0-
05	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	16563	2			Y	-0-					-0-
06	15660	X	15407	-0-	-253	-0-	15407	2			Y	-0-					-0-
07	16182	X	15807	-0-	-375	-0-	15807	2			Y	-0-					-0-
08	16182	X	15386	-0-	-796	-0-	15386	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	299	1	11693	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	11401	-0-	-29	-0-	255	1	11146	2	N	-0-					-0-
05	11811	X	10919	-0-	-892	-0-	272	1	10647	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10137	-0-	-1473	-0-	213	1	9924	2	N	-0-					-0-
07	11997	X	11803	-0-	-194	-0-	170	1	11633	2	N	-0-					-0-
08	11997	X	11209	-0-	-788	-0-	106	1	11103	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

03	5363	X	1608	-0-	-3755	-0-	545	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4808	-0-	-922	-0-	531	1	4277	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5412	-0-	-509	-0-	681	1	4731	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3993	-0-	-1737	-0-	700	1	3293	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4518	-0-	-504	-0-	828	1	3690	2	N	-0-					-0-
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	786	1	5473	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					2
04	7860	X	7377	-0-	-483	-0-	7377	2			N	-0-					2
05	8122	X	7396	-0-	-726	-0-	7396	2			N	-0-					2
06	7920	X	6296	-0-	-1624	-0-	6296	2			N	-0-					2
07	8184	X	6693	-0-	-1491	-0-	6693	2			N	-0-					2
08	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2			N	-0-					2

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

03	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	267	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	258	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	267	1	3391	2	N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	258	1	3058	2	N	-0-					-0-
07	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	267	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3057	-0-	-601	-0-	267	1	2790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4000	-0-	-1363	-0-	534	1	3466	2	N	-0-			-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	523	1	4125	2	N	-0-			-0-
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	549	1	4794	2	N	-0-			-0-
06	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	604	1	4582	2	N	-0-			-0-
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	534	1	4843	2	N	-0-			-0-
08	5332	X	5133	-0-	-199	-0-	507	1	4626	2	N	-0-			-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8890	-0-	-650	-0-	8890	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	9368	-0-	-149	-0-	9368	2			N	-0-			-0-
06	9180	X	8416	-0-	-764	-0-	8416	2			N	-0-			-0-
07	9486	X	8089	-0-	-1397	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
08	9486	X	7964	-0-	-1522	-0-	7964	2			N	-0-			-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
04	4890	X	4545	-0-	-345	-0-	4545	2			N	-0-			-0-
05	4991	X	4680	-0-	-311	-0-	4680	2			N	-0-			-0-
06	4830	X	4516	-0-	-314	-0-	4516	2			N	-0-			-0-
07	4805	X	4595	-0-	-210	-0-	4595	2			N	-0-			-0-
08	4805	X	4400	-0-	-405	-0-	4400	2			N	-0-			-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	13232	-0-	-129	-0-	13232	2			N	-0-			-0-
04	12780	X	12587	-0-	-193	-0-	12587	2			N	-0-			-0-
05	13051	X	12346	-0-	-705	-0-	12346	2			N	-0-			-0-
06	12810	X	11888	-0-	-922	-0-	11888	2			N	-0-			-0-
07	13237	X	12368	-0-	-869	-0-	12368	2			N	-0-			-0-
08	13237	X	12421	-0-	-816	-0-	12421	2			N	-0-			-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-			-0-
04	11610	X	11441	-0-	-169	-0-	11441	2			N	-0-			-0-
05	11811	X	11125	-0-	-686	-0-	11125	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	10641	-0-	-1059	-0-	10641	2			N	-0-			-0-
07	12090	X	11001	-0-	-1089	-0-	11001	2			N	-0-			-0-
08	12090	X	10979	-0-	-1111	-0-	10979	2			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	11100	2			N	-0-			-0-
04	11250	X	10674	-0-	-576	-0-	10674	2			N	-0-			-0-
05	11346	X	10554	-0-	-792	-0-	10554	2			N	-0-			-0-
06	10740	X	8306	-0-	-2434	-0-	8306	2			N	-0-			-0-
07	11098	X	9801	-0-	-1297	-0-	9801	2			N	-0-			-0-
08	11098	X	10147	-0-	-951	-0-	10147	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8355	-0-	-635	-0-	8355	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8299	-0-	-641	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8010	-0-	-1228	-0-	8010	2			N	-0-					-0-
08	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	267	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	258	1	6802	2	N	-0-					-0-
05	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	267	1	7296	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6793	-0-	-17	-0-	258	1	6535	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6891	-0-	-146	-0-	267	1	6624	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6937	-0-	-100	-0-	267	1	6670	2	N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	11892	-0-	-415	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11044	-0-	-716	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	11747	-0-	-95	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11249	-0-	-271	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
07	11904	X	11433	-0-	-471	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
08	11904	X	11706	-0-	-198	-0-	11706	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	1515	-0-	-2763	-0-	353	1	1162	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4290	X	1481	-0-	-2809	-0-	342	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	5177	X	4078	-0-	-1099	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4428	-0-	-582	-0-	4402	2	26	9	Y	24					24
07	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5557	2	25	9	Y	23					47
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					47

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	1753	-0-	-448	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2220	-0-	-210	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
07	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					-0-
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	391	1	3197	2	Y	-0-	1	1			1
04	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	366	1	2855	2	Y	-0-					1
05	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	403	1	2381	2	Y	38					39
							42	9									
06	3480	X	1883	-0-	-1597	-0-	435	1	1439	2	Y	8					47
							9	9									
07	3596	X	3590	-0-	-6	-0-	482	1	3108	2	Y	-0-					47
08	3596	X	3257	-0-	-339	-0-	514	1	2737	2	Y	5					52
							6	9									

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10344	-0-	-876	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10750	-0-	-689	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	10386	-0-	-684	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10764	-0-	-272	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10772	-0-	-264	-0-	10772	2			N	-0-					-0-

MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

03	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9659	-0-	-481	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9610	-0-	-651	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9670	-0-	-200	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9667	-0-	-377	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9594	-0-	-450	-0-	9594	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8479	-0-	-914	-0-	8479	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	9090	X	8053	-0-	-1037	-0-	8050	2	3	9	Y	3					3
05	9269	X	8442	-0-	-827	-0-	8442	2			Y	-0-					3
06	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8862	2	6	9	Y	5					8
07	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9441	2	2	9	Y	2					10
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9437	2	3	9	Y	3					13

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	267	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2758	-0-	-1502	-0-	258	1	2500	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	267	1	4011	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	258	1	3666	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	267	1	3462	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3749	-0-	-529	-0-	267	1	3482	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1223	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	1223	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	1223	1	4344	2	N	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	2640	X	1184	-0-	-1456	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	1223	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	1184	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	1223	1	1961	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	1223	-0-	-1195	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	558	1	3420	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	540	1	3119	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	549	1	3020	2	Y	-0-					-0-
06	4200	X	3397	-0-	-803	-0-	540	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	558	1	3185	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3457	-0-	-511	-0-	558	1	2899	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	2	7	9	Y	6	39	1			27
04	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	2980	2	18	9	Y	16	43	1			-0-
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3120	2	15	9	Y	14					14
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3104	2	52	9	Y	47	34	1			27
07	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3361	2	6	9	Y	5	1	1			31
08	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3220	2	12	9	Y	11	41	1			1

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2543	2	19	9	N	17	44	1			18
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2451	2	23	9	N	21	31	1			8
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2515	2	14	9	N	13					21
06	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	2218	2	22	9	N	20	40	1			1
07	2542	N	1933	-0-	-609	-0-	1909	2	24	9	N	22	1	1			22
08	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	1853	2	8	9	N	7	29	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4158	2	25	9	N	23	1	1			26
04	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	4092	2	53	9	N	48	61	1			13
05	4309	X	4054	-0-	-255	-0-	4050	2	4	9	N	4					17
06	4140	X	4072	-0-	-68	-0-	4053	2	19	9	N	17	33	1			1
07	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4282	2	12	9	N	11	1	1			11
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4281	2	26	9	N	24	34	1			1

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5490	-0-	-121	-0-	5490	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5430	X	5387	-0-	-43	-0-	5384	2	3	9	Y	3					3
05	5549	X	5540	-0-	-9	-0-	5540	2			Y	-0-					3
06	5310	X	5302	-0-	-8	-0-	5302	2			Y	-0-					3
07	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					3
08	5580	X	5423	-0-	-157	-0-	5423	2			Y	-0-					3

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	707	1	3849	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	709	1	2730	2	Y	-0-					-0-
05	4464	X	1950	-0-	-2514	-0-	535	1	1415	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	2553	-0-	-1767	-0-	665	1	1888	2	Y	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	673	1	4036	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
08	4464	X	3772	-0-	-692	-0-	626	1	3146	2	Y	-0-					-0-

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	5386	2	116	9	Y	105	199	1			98
04	6330	X	5443	-0-	-887	-0-	5443	2			Y	-0-					98
05	6541	X	4743	-0-	-1798	-0-	4743	2			Y	-0-					98
06	6300	X	5084	-0-	-1216	-0-	5074	2	10	9	Y	9					107
07	5797	X	5262	-0-	-535	-0-	5262	2			Y	-0-					107
08	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5404	2	208	9	Y	189	181	1			115

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
05	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	12560	2			N	-0-					-0-
06	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
08	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16988	X	16738	-0-	-250	-0-	16736	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	16170	X	15915	-0-	-255	-0-	15909	2	6	9	Y	5					7
05	16802	X	16662	-0-	-140	-0-	16661	2	1	9	Y	1					8
06	16260	X	16143	-0-	-117	-0-	16135	2	8	9	Y	7					15
07	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	16858	2	1	9	Y	1					16
08	16740	X	16629	-0-	-111	-0-	16626	2	3	9	Y	3					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	3308	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3006	-0-	-714	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12816	-0-	-144	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	12819	-0-	-573	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	12213	-0-	-747	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	12566	-0-	-671	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	12709	-0-	-528	-0-	12709	2			N	-0-					-0-

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	6507	-0-	-1274	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6230	-0-	-1300	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-
05	7781	X	6899	-0-	-882	-0-	6899	2			Y	-0-					-0-
06	7530	X	6593	-0-	-937	-0-	6593	2			Y	-0-					-0-
07	7781	X	6897	-0-	-884	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	516	1	3652	2	Y	-0-					20
04	4350	X	3268	-0-	-1082	-0-	475	1	2793	2	Y	-0-					20
05	4495	X	3657	-0-	-838	-0-	687	1	2911	2	Y	54	54	1			20
							59	9									
06	4020	X	3544	-0-	-476	-0-	519	1	3025	2	Y	-0-					20
07	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	549	1	3607	2	Y	68	68	1			20
							75	9									
08	4154	X	3247	-0-	-907	-0-	577	1	2670	2	Y	-0-					20

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	9140	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	9060	X	8742	-0-	-318	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-
05	9083	X	8971	-0-	-112	-0-	8921	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
06	8940	X	8262	-0-	-678	-0-	8262	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	8353	-0-	-885	-0-	8353	2			Y	-0-					-0-
08	9238	X	8316	-0-	-922	-0-	8316	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14322	X	13518	-0-	-804	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12658	-0-	-1664	-0-	12658	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	12080	-0-	-1630	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
07	13919	X	12744	-0-	-1175	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
08	13516	X	12390	-0-	-1126	-0-	12390	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCOO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

03	7378	X	6873	-0-	-505	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6407	-0-	-971	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6326	-0-	-334	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	6642	-0-	-519	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	6529	-0-	-632	-0-	6529	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

03	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3533	2	53	9	N	48	49	1			39
04	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	3236	2	26	9	N	24	51	1			12
05	3689	X	3424	-0-	-265	-0-	3413	2	11	9	N	10					22
06	3510	X	3326	-0-	-184	-0-	3317	2	9	9	N	8	29	1			1
07	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3434	2	28	9	N	25	1	1			25
08	3596	X	3436	-0-	-160	-0-	3419	2	17	9	N	15	39	1			1

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

03	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3996	-0-	-834	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	3630	-0-	-1361	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3473	-0-	-1357	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
07	4805	X	3682	-0-	-1123	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	3693	-0-	-1112	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

03	5487	X	4516	-0-	-971	-0-	267	1	4249	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4595	-0-	-835	-0-	258	1	4337	2	Y	-0-					-0-
05	5611	X	4846	-0-	-765	-0-	267	1	4579	2	Y	-0-					-0-
06	5430	X	4258	-0-	-1172	-0-	258	1	4000	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	267	1	4450	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	267	1	4362	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

03	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			Y	-0-					3
04	13560	X	13009	-0-	-551	-0-	13009	2			Y	-0-					3
05	13981	X	13320	-0-	-661	-0-	13320	2			Y	-0-					3
06	13680	X	12860	-0-	-820	-0-	12860	2			Y	-0-					3
07	14136	X	13508	-0-	-628	-0-	13508	2			Y	-0-					3
08	14136	X	13459	-0-	-677	-0-	13459	2			Y	-0-					3

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	267	1	4266	2	Y	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	258	1	4085	2	Y	-0-					-0-
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	267	1	4217	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4359	-0-	-21	-0-	258	1	4101	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4054	-0-	-472	-0-	267	1	3787	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	267	1	3923	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	4914	-0-	-876	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	3515	-0-	-2468	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	4033	-0-	-1547	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4583	-0-	-904	-0-	4583	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4382	-0-	-1105	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3529	2	9	9	Y	8					8
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3399	2	13	9	Y	12					20
05	3503	X	3497	-0-	-6	-0-	3496	2	1	9	Y	1					21
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3441	2	2	9	Y	2					23
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					23
08	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	3495	2			Y	-0-					23

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12555	X	11218	-0-	-1337	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10109	-0-	-2041	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	5801	-0-	-5297	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	7733	-0-	-3127	-0-	258	1	7475	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	1708	-0-	-9514	-0-	77	1	1631	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10117	-0-	-1105	-0-	267	1	9850	2	N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	869	-0-	-216	-0-	839	1	30	9	N	27	27	1			-0-
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	812	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	839	1	1834	2	N	38	38	1			-0-
							42	9									
06	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	752	1	2586	2	N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	819	1	2466	2	N	-0-					-0-
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	801	1	2252	2	N	-0-					-0-

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	2334	-0-	-6098	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	9011	-0-	-413	-0-	8992	2	19	9	Y	17					49
04	9000	X	7077	-0-	-1923	-0-	7044	2	33	9	Y	30					79
05	8990	X	1919	-0-	-7071	-0-	1917	2	2	9	Y	2					81
06	8730	X	1975	-0-	-6755	-0-	1931	2	44	9	Y	40					121
07	9021	X	4684	-0-	-4337	-0-	4673	2	11	9	Y	10					131
08	9021	X	6981	-0-	-2040	-0-	6937	2	44	9	Y	40					171

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8024	2	79	9	Y	72					72
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					72
05	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					72
06	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			Y	-0-					72
07	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	8959	2			Y	-0-					72
08	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7454	2	121	9	Y	110	166	1			16

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	9364	2			Y	-0-					7
04	9870	X	9183	-0-	-687	-0-	9183	2			Y	-0-					7
05	10199	X	10061	-0-	-138	-0-	10061	2			Y	-0-					7
06	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	9700	2			Y	-0-					7
07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			Y	-0-					7
08	10075	X	9391	-0-	-684	-0-	9391	2			Y	-0-					7

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	267	1	4827	2	Y	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	258	1	4383	2	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4153	-0-	-900	-0-	267	1	3886	2	Y	-0-					-0-
06	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	258	1	4779	2	Y	-0-					-0-
07	5084	X	4997	-0-	-87	-0-	267	1	4730	2	Y	-0-					-0-
08	5084	X	5017	-0-	-67	-0-	267	1	4750	2	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			Y	-0-					-0-
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	9908	-0-	-570	-0-	9904	2	4	9	Y	4					4
06	10140	X	5405	-0-	-4735	-0-	172	1	5208	2	Y	23					27
							25	9									
07	10478	X	7885	-0-	-2593	-0-	267	1	7608	2	Y	9					36
							10	9									
08	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	267	1	9562	2	Y	2					38
							2	9									

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	12063	-0-	-368	-0-	12063	2			Y	-0-					15
04	12030	X	11604	-0-	-426	-0-	11591	2	13	9	Y	12	12	1			15
05	12369	X	12012	-0-	-357	-0-	12012	2			Y	-0-					15
06	11850	X	11528	-0-	-322	-0-	11528	2			Y	-0-					15
07	12059	X	11831	-0-	-228	-0-	11831	2			Y	-0-					15
08	12059	X	11725	-0-	-334	-0-	11725	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8329	-0-	-431	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8613	-0-	-439	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8656	-0-	-396	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	6057	-0-	-1879	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5514	-0-	-2166	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6312	-0-	-1345	-0-	108	1	6204	2	N	-0-					-0-
06	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	12	1	7786	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7570	-0-	-87	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	142	1	5727	2	N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	267	1	9918	2	Y	11					25
							12	9									
04	9570	X	8999	-0-	-571	-0-	258	1	8716	2	Y	23	48	1			-0-
							25	9									
05	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	267	1	10425	2	Y	-0-					-0-
06	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	258	1	9729	2	Y	-0-					-0-
07	10199	X	9822	-0-	-377	-0-	267	1	9555	2	Y	-0-					-0-
08	10695	X	9319	-0-	-1376	-0-	267	1	9052	2	Y	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	13459	-0-	-181	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	13236	-0-	-24	-0-	13236	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	13279	-0-	-423	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	12671	-0-	-589	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
07	13671	X	12778	-0-	-893	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	12818	-0-	-853	-0-	12818	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11015	-0-	-145	-0-	11015	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11242	-0-	-290	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10941	-0-	-279	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	11016	-0-	-578	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	11145	-0-	-449	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	11325	-0-	-83	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10790	-0-	-250	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10847	-0-	-561	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10495	-0-	-455	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10687	-0-	-628	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10860	-0-	-455	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32426	X	30990	-0-	-1436	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	30384	-0-	-696	-0-	30384	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	30806	-0-	-1031	-0-	30806	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	29538	-0-	-1062	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
07	31403	X	29988	-0-	-1415	-0-	29988	2			N	-0-					-0-
08	31403	X	28944	-0-	-2459	-0-	28944	2			N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3662	-0-	-238	-0-	3627	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
05	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			Y	-0-					-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			Y	-0-					-0-
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			Y	-0-					-0-

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6952	2	83	9	N	75	185	1			32
04	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6394	2	46	9	N	42					74
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6579	2	61	9	N	55					129
06	6780	X	6481	-0-	-299	-0-	6402	2	79	9	N	72					201
07	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	6596	2	34	9	N	31	186	1			46
08	7037	X	6770	-0-	-267	-0-	6703	2	67	9	N	61					107

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5144	-0-	-653	-0-	5101	2	43	9	N	39					146
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5785	2	33	9	N	30					176
05	5859	X	5512	-0-	-347	-0-	5477	2	35	9	N	32	180	1			28
06	5670	X	5354	-0-	-316	-0-	5313	2	41	9	N	37					65
07	6014	X	5544	-0-	-470	-0-	5486	2	58	9	N	53					118
08	6014	X	5492	-0-	-522	-0-	5413	2	79	9	N	72					190

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7940	2	25	9	N	23					141
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					141
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					141
06	7710	X	7405	-0-	-305	-0-	7404	2	1	9	N	1					142
07	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	7577	2	1	9	N	1					143
08	8060	X	7519	-0-	-541	-0-	7510	2	9	9	N	8					151

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					5
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	731	1	730	2	Y	-0-					5
05	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	755	1	545	2	Y	79	84	1			-0-
							87	9									
06	1230	X	731	-0-	-499	-0-	731	1			Y	-0-					-0-
07	1271	X	819	-0-	-452	-0-	755	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			Y	-0-					26
04	9810	X	9611	-0-	-199	-0-	9611	2			Y	-0-					26
05	10137	X	9406	-0-	-731	-0-	9312	2	94	9	Y	85	85	1			26
06	9930	X	9269	-0-	-661	-0-	9269	2			Y	-0-					26
07	10261	X	10150	-0-	-111	-0-	10058	2	92	9	Y	84					110
08	10261	X	8717	-0-	-1544	-0-	8717	2			Y	-0-					110

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21638	X	20153	-0-	-1485	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19233	-0-	-1707	-0-	19233	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	20292	-0-	-1160	-0-	20292	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18905	-0-	-1495	-0-	18905	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19416	-0-	-1323	-0-	19416	2			N	-0-					-0-
08	20305	X	18519	-0-	-1786	-0-	18519	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	607	1	1346	2	Y	6	1	1			31
							7	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	621	1	1264	2	Y	8					39
							9	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	653	1	753	2	Y	-0-					39
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	670	1	16	2	Y	1					40
							1	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	726	1	580	2	Y	3					43
							3	9									
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	689	1	1137	2	Y	3	25	1			21
							3	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			Y	-0-					1
04	7950	X	7693	-0-	-257	-0-	7671	2	22	9	Y	20	20	1			1
05	8215	X	5822	-0-	-2393	-0-	5822	2			Y	-0-					1
06	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	7290	2			Y	-0-					1
07	8339	X	5634	-0-	-2705	-0-	5634	2			Y	-0-					1
08	8339	X	4540	-0-	-3799	-0-	4540	2			Y	-0-					1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10683	-0-	-447	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	3980	-0-	-7521	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10226	-0-	-904	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	4896	-0-	-6605	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
08	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	320	1	1400	2	Y	16	47	1			19
							18	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	320	1	1523	2	Y	8	20	1			7
							9	9									
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	362	1	1705	2	Y	6					13
							7	9									
06	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	331	1	1653	2	Y	11					24
							12	9									
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	363	1	1653	2	Y	6					30
							7	9									
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	370	1	1659	2	Y	15	44	1			1
							17	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

03	6107	X	5102	-0-	-1005	-0-	677	1	4425	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4952	-0-	-868	-0-	704	1	4248	2	Y	-0-					-0-
05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	763	1	5269	2	Y	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	719	1	4512	2	Y	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	728	1	4784	2	Y	-0-					-0-
08	6045	X	5132	-0-	-913	-0-	740	1	4392	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

03	9672	X	9168	-0-	-504	-0-	9159	2	9	9	Y	8					33
04	8970	X	8663	-0-	-307	-0-	8663	2			Y	-0-					33
05	8711	X	8516	-0-	-195	-0-	8516	2			Y	-0-					33
06	8880	X	8460	-0-	-420	-0-	8425	2	35	9	Y	32					65
07	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9449	2	52	9	Y	47	79	1			33
08	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			Y	-0-					33

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

03	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	755	1	5906	2	N	8					40
							9	9									
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	731	1	6579	2	N	-0-					40
05	7192	X	6456	-0-	-736	-0-	755	1	5701	2	N	-0-					40
06	6960	X	6784	-0-	-176	-0-	731	1	6053	2	N	-0-					40
07	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	755	1	6892	2	N	57	80	1			17
							63	9									
08	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	755	1	6841	2	N	-0-					17

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

03	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	6258	2	56	9	Y	51					114
04	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5763	2	59	9	Y	54					168
05	6355	X	5732	-0-	-623	-0-	5678	2	54	9	Y	49	185	1			32
06	6090	X	5666	-0-	-424	-0-	5630	2	36	9	Y	33					65
07	6324	X	6105	-0-	-219	-0-	6055	2	50	9	Y	45					110
08	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	5837	2	43	9	Y	39					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	358	1	1863	2	Y	33	54	1			26
							36	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	315	1	1801	2	Y	32	36	1			22
							35	9									
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	336	1	2113	2	Y	13					35
							14	9									
06	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	321	1	2072	2	Y	31	45	1			21
							34	9									
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	349	1	2164	2	Y	21	1	1			41
							23	9									
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	363	1	2098	2	Y	26	49	1			18
							29	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	169	1	2573	2	Y	21					63
							23	9									
04	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	200	1	2525	2	Y	33	91	1			5
							36	9									
05	3039	N	3039	-0-	-0-	-0-	206	1	2831	2	Y	2					7
							2	9									
06	3000	N	3074	-0-	74	74	199	1	2851	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
07	3100	N	3047	-0-	-53	21	176	1	2871	2	Y	-0-	1	1			5
08	2977	N	2956	-0-	-21	-0-	162	1	2794	2	Y	-0-					5

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	185	1	4767	2	Y	8					42
							9	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	208	1	5178	2	Y	7	31	1			18
							8	9									
05	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	216	1	5677	2	Y	2					20
							2	9									
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	209	1	5127	2	Y	7	21	1			6
							8	9									
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	246	1	5814	2	Y	-0-					6
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	260	1	4676	2	Y	10					16
							11	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4188	-0-	-1051	-0-	755	1	3433	2	N	-0-					61
04	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	731	1	3918	2	N	-0-					61
05	5177	X	4526	-0-	-651	-0-	755	1	3771	2	N	-0-					61
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	731	1	4560	2	N	-0-					61
07	5177	X	4502	-0-	-675	-0-	755	1	3747	2	N	-0-					61
08	4805	X	4467	-0-	-338	-0-	755	1	3712	2	N	-0-					61

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5546	-0-	-158	-0-	5546	2			N	-0-					10
04	5610	X	5209	-0-	-401	-0-	5209	2			N	-0-					10
05	5797	X	5382	-0-	-415	-0-	5382	2			N	-0-					10
06	5610	X	5303	-0-	-307	-0-	5303	2			N	-0-					10
07	5642	X	5332	-0-	-310	-0-	5332	2			N	-0-					10
08	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5222	-0-	-79	-0-	5222	2			N	-0-					62
04	5040	X	4886	-0-	-154	-0-	4886	2			N	-0-					62
05	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	5020	2			N	-0-					62
06	5100	X	4897	-0-	-203	-0-	4897	2			N	-0-					62
07	5270	X	5106	-0-	-164	-0-	5106	2			N	-0-					62
08	5208	X	4992	-0-	-216	-0-	4992	2			N	-0-					62

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6432	-0-	-884	-0-	6390	2	42	9	N	38					98
04	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6559	2	42	9	N	38					136
05	7130	X	6688	-0-	-442	-0-	6608	2	80	9	N	73	190	1			19
06	6900	X	6484	-0-	-416	-0-	6463	2	21	9	N	19					38
07	6820	X	6636	-0-	-184	-0-	6599	2	37	9	N	34					72
08	6820	X	6756	-0-	-64	-0-	6712	2	44	9	N	40					112

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					28
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4600	2	117	9	N	106	88	1			46
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4997	2	102	9	N	93					139
06	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3435	2	17	9	N	15	126	1			28
07	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1078	1	4149	2	N	-0-					28
08	4061	X	565	-0-	-3496	-0-	565	1			N	-0-					28

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	545	1	764	2	Y	21	42	1			48
							23	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	548	1	846	2	Y	25	63	1			10
							28	9									
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	525	1	1211	2	Y	21					31
							23	9									
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	532	1	1216	2	Y	19	42	1			8
							21	9									
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	510	1	1334	2	Y	28	1	1			35
							31	9									
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	490	1	1547	2	Y	22	46	1			11
							24	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	490	1	7619	2	Y	-0-					-0-
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	496	1	7187	2	Y	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	477	1	7585	2	Y	-0-					-0-
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	481	1	6817	2	Y	-0-					-0-
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	512	1	6931	2	Y	-0-					-0-
08	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	500	1	6776	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1223	1	1067	2	N	-0-					8
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1184	1	6704	2	N	-0-					8
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	1223	1	5177	2	N	-0-					8
06	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1184	1	5397	2	N	2					10
							2	9									
07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1223	1	5902	2	N	62	72	1			-0-
							68	9									
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1223	1	4603	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	790	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	984	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	616	1	1121	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	571	1	1434	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1579	-0-	-1211	-0-	610	1	969	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1883	-0-	-907	-0-	657	1	1226	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	539	-0-	-8854	-0-	433	1	106	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	330	-0-	-8760	-0-	200	1	130	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	3602	-0-	-5791	-0-	607	1	2995	2	N	-0-					-0-
06	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	612	1	9979	2	N	-0-					-0-
07	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	613	1	9924	2	N	-0-					-0-
08	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	566	1	9300	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	7667	2	8	9	N	7					86
04	8040	X	7510	-0-	-530	-0-	7510	2			N	-0-					86
05	8122	X	6613	-0-	-1509	-0-	6613	2			N	-0-					86
06	7440	X	7278	-0-	-162	-0-	7234	2	44	9	N	40					126
07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7825	2	107	9	N	97	137	1			86
08	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					86

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1365	2	7	9	N	6	37	1			19
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1829	2	10	9	N	9					28
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	2	2	9	N	2					30
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1824	2	12	9	N	11	26	1			15
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1900	2	6	9	N	5	1	1			19
08	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	1546	2	24	9	N	22	27	1			14

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7089	2	23	9	Y	21	76	1			7
04	7650	X	7182	-0-	-468	-0-	7156	2	26	9	Y	24	31	1			-0-
05	7905	X	7430	-0-	-475	-0-	7430	2			Y	-0-					-0-
06	7650	X	7277	-0-	-373	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
07	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8722	2	28	9	Y	25					25
08	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8791	2	43	9	Y	39	63	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	3	9	Y	3					35
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					35
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					35
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			Y	-0-					35
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					35
08	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					35

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3508	2	43	9	Y	39					119
04	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	3334	2	21	9	Y	19	53	1			85
05	3658	X	3520	-0-	-138	-0-	3507	2	13	9	Y	12	39	1			58
06	3480	X	3424	-0-	-56	-0-	3393	2	31	9	Y	28					86
*07	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	3544	2	6	9	Y	5	41	1			50
08	3565	X	3520	-0-	-45	-0-	3478	2	42	9	Y	38					88

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2445	-0-	-748	-0-	267	1	2168	2	Y	9	59	1			-0-
							10	9									
04	3090	X	1365	-0-	-1725	-0-	258	1	1099	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
05	2418	X	771	-0-	-1647	-0-	267	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	917	-0-	-1453	-0-	258	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	269	-0-	-2180	-0-	267	1	2	9	Y	2					2
08	2449	X	281	-0-	-2168	-0-	267	1	14	9	Y	13	15	1			-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	7620	X	7205	-0-	-415	-0-	7205	2			Y	-0-					-0-
*10	7719	X	7409	-0-	-310	-0-	7409	2			Y	-0-					-0-
*11	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			Y	-0-					-0-
*12	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
*01	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	7252	2			Y	-0-					-0-
*02	6748	X	6356	-0-	-392	-0-	6356	2			Y	-0-					-0-
*03	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7097	2			Y	-0-					-0-
*04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			Y	-0-					-0-
*05	7316	X	6923	-0-	-393	-0-	6923	2			Y	-0-					-0-
*06	7020	X	6522	-0-	-498	-0-	6522	2			Y	-0-					-0-
*07	7099	X	6904	-0-	-195	-0-	6904	2			Y	-0-					-0-
*08	7099	X	6996	-0-	-103	-0-	6996	2			Y	-0-					-0-

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	6837	2			Y	-0-					31
04	7560	X	6674	-0-	-886	-0-	6674	2			Y	-0-					31
05	7812	X	6742	-0-	-1070	-0-	6742	2			Y	-0-					31
06	6960	X	6439	-0-	-521	-0-	6439	2			Y	-0-					31
07	7192	X	6486	-0-	-706	-0-	6486	2			Y	-0-					31
*08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6908	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9763	-0-	-560	-0-	9763	2			Y	-0-					17
04	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	9284	2			Y	-0-					17
05	10323	X	9515	-0-	-808	-0-	9515	2			Y	-0-					17
06	9540	X	9153	-0-	-387	-0-	9151	2	2	9	Y	2					19
07	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			Y	-0-					19
08	9765	X	9424	-0-	-341	-0-	9424	2			Y	-0-					19

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

03	7254	X	6774	-0-	-480	-0-	6774	2			Y	-0-					9
04	7020	X	5928	-0-	-1092	-0-	5928	2			Y	-0-					9
05	7254	X	5437	-0-	-1817	-0-	5437	2			Y	-0-					9
06	6960	X	5663	-0-	-1297	-0-	5663	2			Y	-0-					9
07	7037	X	6731	-0-	-306	-0-	6731	2			Y	-0-					9
08	6789	X	6723	-0-	-66	-0-	6723	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

03	7874	X	6593	-0-	-1281	-0-	6593	2			Y	-0-					3
04	7620	X	5081	-0-	-2539	-0-	5081	2			Y	-0-					3
05	7874	X	2772	-0-	-5102	-0-	2772	2			Y	-0-					3
06	7410	X	4162	-0-	-3248	-0-	4162	2			Y	-0-					3
07	7254	X	6040	-0-	-1214	-0-	6040	2			Y	-0-					3
08	6603	X	6438	-0-	-165	-0-	6438	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

03	13237	X	12553	-0-	-684	-0-	12553	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	12219	-0-	-321	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-
05	12803	X	12558	-0-	-245	-0-	12558	2			Y	-0-					-0-
06	12390	X	12033	-0-	-357	-0-	12033	2			Y	-0-					-0-
07	12710	X	12493	-0-	-217	-0-	12493	2			Y	-0-					-0-
08	12617	X	12416	-0-	-201	-0-	12416	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					7
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					7
05	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	12863	2			N	-0-					7
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	12422	2			N	-0-					7
07	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					7
08	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					7

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

03	14973	X	13933	-0-	-1040	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13360	-0-	-1130	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	9530	-0-	-4482	-0-	9530	2			N	-0-					-0-
06	14500	X	14500	-0-	-0-	-0-	14500	2			N	-0-					-0-
07	16526	X	16526	-0-	-0-	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
08	15965	X	15965	-0-	-0-	-0-	15965	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
04	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-
05	14611	X	14611	-0-	-0-	-0-	14611	2			N	-0-					-0-
06	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	14435	2			N	-0-					-0-
07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	14700	2			N	-0-					-0-
08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14656	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	267	1	5352	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4741	-0-	-809	-0-	258	1	4483	2	Y	-0-					-0-
05	5735	X	4533	-0-	-1202	-0-	267	1	4266	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	5159	-0-	-361	-0-	258	1	4901	2	Y	-0-					-0-
07	5611	X	5004	-0-	-607	-0-	267	1	4737	2	Y	-0-					-0-
08	5611	X	5539	-0-	-72	-0-	267	1	5272	2	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9908	-0-	-508	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9386	-0-	-454	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8242	-0-	-1895	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
07	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
08	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	11503	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5680	-0-	-1109	-0-	5627	2	53	9	Y	48	40	1			139
04	6570	X	5739	-0-	-831	-0-	5702	2	37	9	Y	34	68	1			105
05	6789	X	6100	-0-	-689	-0-	6094	2	6	9	Y	5	50	1			60
06	6240	X	5618	-0-	-622	-0-	5618	2			Y	-0-					60
07	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			Y	-0-	30	1			30
08	6107	X	6000	-0-	-107	-0-	5947	2	53	9	Y	48					78

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5112	2	25	9	Y	23	111	1			20
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4649	2	20	9	Y	18					38
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4973	2	29	9	Y	26	40	1			24
06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4786	2	23	9	Y	21	39	1			6
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4930	2	34	9	Y	31	1	1			36
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5014	2	12	9	Y	11	41	1			6

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4063	2	130	9	N	118					136
04	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	5106	2			N	-0-					136
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	382	1	5378	2	N	-0-					136
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	470	1	5189	2	N	-0-					136
07	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	300	1	5294	2	N	29					165
							32	9									
08	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	470	1	4701	2	N	52	188	1			29
							57	9									

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	6145	-0-	-4054	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	5510	-0-	-4360	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	4369	-0-	-5830	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8887	-0-	-653	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	167	-0-	-7552	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	666	-0-	-5472	-0-	666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	8904	-0-	-923	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9085	-0-	-95	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	9233	-0-	-253	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8789	-0-	-31	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8840	-0-	-553	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8303	-0-	-1090	-0-	8303	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9386	-0-	-317	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9025	-0-	-365	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9132	-0-	-571	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8877	-0-	-423	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8911	-0-	-482	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8544	-0-	-849	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8276	-0-	-1489	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
05	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
06	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8688	-0-	-736	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8648	-0-	-776	-0-	8648	2			N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	755	1	3640	2	Y	9					9
							10	9									
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	731	1	3194	2	Y	2					11
							2	9									
05	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	705	1	3092	2	Y	2					13
							2	9									
06	3900	X	3312	-0-	-588	-0-	731	1	2581	2	Y	-0-					13
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	755	1	3329	2	Y	-0-					13
08	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	755	1	3258	2	Y	19					32
							21	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10393	-0-	-302	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9702	-0-	-648	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9450	-0-	-1121	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	9197	-0-	-1374	-0-	9197	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	8673	-0-	-1278	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9046	-0-	-584	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9289	-0-	-414	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8828	-0-	-532	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8955	-0-	-407	-0-	8955	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8315	-0-	-1047	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	10083	-0-	-488	-0-	9982	2	101	9	N	92					123
04	10230	X	9718	-0-	-512	-0-	9600	2	118	9	N	107	194	1			36
05	10571	X	9685	-0-	-886	-0-	9552	2	133	9	N	121					157
06	9960	X	9635	-0-	-325	-0-	9563	2	72	9	N	65	180	1			42
07	10137	X	9643	-0-	-494	-0-	9619	2	24	9	N	22					64
08	10075	X	9985	-0-	-90	-0-	9819	2	166	9	N	151	188	1			27

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	8235	-0-	-476	-0-	8201	2	34	9	N	31					98
04	8340	X	7729	-0-	-611	-0-	7703	2	26	9	N	24					122
05	8525	X	7836	-0-	-689	-0-	7826	2	10	9	N	9					131
06	8250	X	7553	-0-	-697	-0-	7552	2	1	9	N	1					132
07	8401	X	7662	-0-	-739	-0-	7662	2			N	-0-					132
08	8246	X	8167	-0-	-79	-0-	8167	2			N	-0-					132

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	5020	-0-	-6512	-0-	267	1	4745	2	N	7					45
							8	9									
04	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	258	1	10307	2	N	-0-					45
05	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	267	1	10787	2	N	-0-					45
06	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	258	1	10378	2	N	50					95
							55	9									
07	10912	X	10085	-0-	-827	-0-	267	1	9705	2	N	103	153	1			45
							113	9									
08	11067	X	9978	-0-	-1089	-0-	267	1	9711	2	N	-0-					45

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	1	6	9	N	5					22
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					22
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					22
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1026	1	61	9	N	55					77
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1060	1	88	9	N	80	157	1			-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					-0-

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9822	-0-	-36	-0-	9673	2	149	9	N	135	185	1			156
04	9540	X	9123	-0-	-417	-0-	8980	2	143	9	N	130	192	1			94
05	9889	X	9348	-0-	-541	-0-	9202	2	146	9	N	133	188	1			39
06	9570	X	9168	-0-	-402	-0-	9059	2	109	9	N	99					138
07	9889	X	9517	-0-	-372	-0-	9434	2	83	9	N	75	183	1			30
08	9827	X	9527	-0-	-300	-0-	9416	2	111	9	N	101					131

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
04	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-
05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	16266	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	14877	-0-	-363	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
08	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	1223	-0-	-4295	-0-	1223	1			N	-0-					40
04	5340	X	2553	-0-	-2787	-0-	1184	1	1369	2	N	-0-					40
05	5518	X	2983	-0-	-2535	-0-	1223	1	1760	2	N	-0-					40
06	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	1184	1	6603	2	N	-0-					40
07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	1223	1	6776	2	N	-0-					40
08	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1223	1	6459	2	N	-0-					40

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7449	-0-	-797	-0-	271	1	7178	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7230	-0-	-570	-0-	183	1	7047	2	Y	-0-					-0-
05	7998	X	6994	-0-	-1004	-0-	169	1	6825	2	Y	-0-					-0-
06	7680	X	6302	-0-	-1378	-0-	195	1	6107	2	Y	-0-					-0-
07	7657	X	6551	-0-	-1106	-0-	208	1	6343	2	Y	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	215	1	7651	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	4229	-0-	-4327	-0-	272	1	3957	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	6543	-0-	-1737	-0-	342	1	6201	2	Y	-0-					-0-
05	8091	X	7542	-0-	-549	-0-	373	1	7169	2	Y	-0-					-0-
06	7560	X	6434	-0-	-1126	-0-	330	1	6104	2	Y	-0-					-0-
07	7378	X	6317	-0-	-1061	-0-	308	1	6009	2	Y	-0-					-0-
08	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	328	1	7893	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4761	-0-	-974	-0-	777	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	760	1	5124	2	N	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	645	1	4692	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	2130	-0-	-2970	-0-	724	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3222	-0-	-2854	-0-	749	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	3328	-0-	-2748	-0-	614	1	2714	2	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	665	-0-	-2125	-0-	665	1			N	-0-					8
04	2700	X	667	-0-	-2033	-0-	667	1			N	-0-					8
05	2790	X	772	-0-	-2018	-0-	772	1			N	-0-					8
06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	736	1	372	2	N	-0-					8
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	931	1	1039	2	N	-0-					8
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	1020	1	3079	2	N	-0-					8

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	629	1	5252	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
04	5850	X	5144	-0-	-706	-0-	585	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	3363	-0-	-2682	-0-	578	1	2785	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5249	-0-	-511	-0-	659	1	4590	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5113	-0-	-839	-0-	531	1	4582	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5480	-0-	-472	-0-	512	1	4968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	9810	-0-	-1629	-0-	73	1	9737	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10777	-0-	-293	-0-	7	1	10770	2	N	-0-					-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	5685	-0-	-4725	-0-	106	1	5579	2	N	-0-					-0-
07	11129	X	10005	-0-	-1124	-0-	127	1	9878	2	N	-0-					-0-
08	11129	X	8510	-0-	-2619	-0-	78	1	8432	2	N	-0-					-0-

FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12924	-0-	-34	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12376	-0-	-344	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11924	-0-	-1220	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11703	-0-	-1017	-0-	11703	2			N	-0-					-0-
07	12927	X	12214	-0-	-713	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12422	-0-	-505	-0-	12422	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8248	-0-	-928	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	7845	-0-	-825	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8004	-0-	-583	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	8186	-0-	-401	-0-	8186	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	11589	-0-	-3632	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11221	-0-	-3509	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	9519	-0-	-5702	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8012	-0-	-3208	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
07	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
08	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	453	1	11414	2	N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	7805	-0-	-3045	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9454	-0-	-566	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9751	-0-	-603	-0-	9751	2			N	-0-					-0-
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9622	-0-	-143	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9646	-0-	-119	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6446	-0-	-1954	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
05	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	13681	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12097	-0-	-683	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	2797	-0-	-10409	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
08	13671	X	10984	-0-	-2687	-0-	50	1	10934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	270	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	263	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	4905	-0-	-520	-0-	265	1	4567	2	N	66	66	1			-0-
							73	9									
06	5910	X	5706	-0-	-204	-0-	190	1	5516	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5588	-0-	-519	-0-	187	1	5401	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	163	1	5835	2	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

03	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
05	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	10392	-0-	-138	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	10703	-0-	-240	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
08	10943	X	10812	-0-	-131	-0-	10812	2			N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

03	9021	X	8062	-0-	-959	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	8424	-0-	-276	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-
05	8928	X	8666	-0-	-262	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
06	8370	X	8276	-0-	-94	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
07	8711	X	8643	-0-	-68	-0-	8643	2			Y	-0-					-0-
08	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

03	8432	X	8362	-0-	-70	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8038	-0-	-208	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7832	-0-	-268	-0-	7832	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8095	-0-	-275	-0-	8095	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	8141	-0-	-229	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

03	11408	X	11089	-0-	-319	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10639	-0-	-401	-0-	10639	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10507	-0-	-901	-0-	10507	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10072	-0-	-818	-0-	10072	2			N	-0-					-0-
07	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	10445	-0-	-653	-0-	10445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	628	1	1850	2	N	-0-					9
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	641	1	2273	2	N	-0-					9
05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	663	1	1947	2	N	-0-					9
06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	649	1	1978	2	N	-0-					9
07	3007	X	2279	-0-	-728	-0-	632	1	1647	2	N	-0-					9
08	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	634	1	1598	2	N	-0-					9

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	211	1	11623	2	Y	-0-					-0-
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	169	1	13768	2	Y	-0-					-0-
05	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	162	1	11177	2	Y	-0-					-0-
06	11340	X	10763	-0-	-577	-0-	163	1	10600	2	Y	-0-					-0-
07	11718	X	10788	-0-	-930	-0-	167	1	10621	2	Y	-0-					-0-
08	11718	X	10372	-0-	-1346	-0-	157	1	10215	2	Y	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	425	1	3236	2	Y	9	22	1			57
							10	9									
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	424	1	3284	2	Y	7	15	1			49
							8	9									
05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	432	1	2555	2	Y	2	26	1			25
							2	9									
06	2700	X	386	-0-	-2314	-0-	266	1	110	2	Y	9					34
							10	9									
07	2790	X	157	-0-	-2633	-0-	157	2			Y	-0-	8	1			26
08	2790	X	132	-0-	-2658	-0-	132	2			Y	-0-					26

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	114	1	6551	2	Y	22	54	1			90
							24	9									
04	7620	X	6407	-0-	-1213	-0-	98	1	6265	2	Y	40	36	1			94
							44	9									
05	7874	X	5886	-0-	-1988	-0-	107	1	5767	2	Y	11	80	1			25
							12	9									
06	7620	X	7173	-0-	-447	-0-	256	1	6892	2	Y	23					48
							25	9									
07	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9259	2	14	9	Y	13	24	1			37
08	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8352	2	31	9	Y	28					65

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13662	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	13380	X	12835	-0-	-545	-0-	12790	2	45	9	Y	41					41
05	13330	X	13246	-0-	-84	-0-	13220	2	26	9	Y	24					65
06	13380	X	12642	-0-	-738	-0-	12642	2			Y	-0-					65
07	13826	X	12149	-0-	-1677	-0-	12136	2	13	9	Y	12	59	1			18
08	13826	X	11654	-0-	-2172	-0-	11654	2			Y	-0-					18

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	5098	2	98	9	N	89	89	1			25
04	5850	X	4781	-0-	-1069	-0-	4781	2			N	-0-					25
05	5921	X	5022	-0-	-899	-0-	5022	2			N	-0-					25
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5282	2	75	9	N	68					93
07	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5935	2	9	9	N	8	76	1			25
08	5208	X	4686	-0-	-522	-0-	4686	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	267	1	4602	2	N	66	66	1			16
							73	9									
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1098	1	4411	2	N	-0-					16
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	1135	1	4549	2	N	-0-					16
06	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	1098	1	4430	2	N	66					82
							73	9									
07	5704	X	5493	-0-	-211	-0-	1135	1	4350	2	N	7	73	1			16
							8	9									
08	5704	X	5215	-0-	-489	-0-	1135	1	4080	2	N	-0-					16

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4243	2	N	74	74	1			34
							81	9									
04	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	258	1	3981	2	N	-0-					34
05	4588	X	4483	-0-	-105	-0-	267	1	4216	2	N	-0-					34
06	4440	X	4225	-0-	-215	-0-	252	1	3921	2	N	47					81
							52	9									
07	4588	X	4389	-0-	-199	-0-	267	1	4120	2	N	2	72	1			11
							2	9									
08	4588	X	4442	-0-	-146	-0-	267	1	4175	2	N	-0-					11

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3028	-0-	-3389	-0-	839	1	2182	2	N	6					35
							7	9									
04	6210	X	5034	-0-	-1176	-0-	812	1	4222	2	N	-0-					35
05	5704	X	4878	-0-	-826	-0-	839	1	4039	2	N	-0-					35
06	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	812	1	4658	2	N	56					91
							62	9									
07	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	839	1	5187	2	N	81	137	1			35
							89	9									
08	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	839	1	5282	2	N	-0-					35

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	558	1	4313	2	N	17	89	1			37
							19	9									
04	6150	X	4259	-0-	-1891	-0-	540	1	3686	2	N	30	58	1			9
							33	9									
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	558	1	3745	2	N	3					12
							3	9									
*06	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	558	1	5275	2	N	8	16	1			4
							9	9									
*07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	558	1	5275	2	N	77					81
							85	9									
*08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	558	1	5064	2	N	14	94	1			1
							15	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1136	-0-	-2460	-0-	848	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	785	-0-	-2695	-0-	785	1			Y	-0-					-0-
05	3596	X	836	-0-	-2760	-0-	836	1			Y	-0-					-0-
06	3480	X	750	-0-	-2730	-0-	750	1			Y	-0-					-0-
07	3596	X	649	-0-	-2947	-0-	613	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	1147	X	920	-0-	-227	-0-	920	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	842	-0-	-3188	-0-	702	1	140	2	N	-0-					29
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	843	1	3600	2	N	-0-					29
05	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	873	1	6222	2	N	-0-					29
06	3750	X	845	-0-	-2905	-0-	845	1			N	-0-					29
07	4030	X	959	-0-	-3071	-0-	959	1			N	-0-					29
08	4030	X	663	-0-	-3367	-0-	569	1	94	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	738	1	4682	2	N	-0-					29
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	586	1	6398	2	N	-0-					29
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	578	1	4103	2	N	-0-					29
06	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	619	1	5397	2	N	-0-					29
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	715	1	3747	2	N	-0-					29
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	798	1	2997	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1240	1	5647	2	N	-0-					3
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1200	1	3791	2	N	-0-					3
05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	1240	1	1878	2	N	-0-					3
06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1200	1	3266	2	N	-0-					3
07	3503	X	1240	-0-	-2263	-0-	1240	1			N	-0-					3
08	3503	X	1520	-0-	-1983	-0-	1240	1	280	2	N	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9473	-0-	-1160	-0-	2	1	9471	2	N	-0-					71
04	10290	X	9841	-0-	-449	-0-	3	1	9838	2	N	-0-					71
05	10633	X	10240	-0-	-393	-0-	10240	2			N	-0-					71
06	10230	X	10200	-0-	-30	-0-	10200	2			N	-0-					71
07	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10604	2	86	9	N	78	78	1			71
08	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					71

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	1221	-0-	-2716	-0-	1221	1			N	-0-					107
04	3810	X	1181	-0-	-2629	-0-	1181	1			N	-0-					107
05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1223	1	322	2	N	-0-					107
06	1170	X	415	-0-	-755	-0-	415	1			N	-0-					107
07	1209	X	840	-0-	-369	-0-	840	1			N	-0-					107
08	1550	X	840	-0-	-710	-0-	840	1			N	-0-					107

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8676	-0-	-655	-0-	8665	2	11	9	N	10					64
04	9930	X	8287	-0-	-1643	-0-	8287	2			N	-0-					64
05	10261	X	10181	-0-	-80	-0-	2032	1	8149	2	N	-0-					64
06	9930	X	8791	-0-	-1139	-0-	8777	2	14	9	N	13					77
07	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	8903	2	167	9	N	152	229	1			-0-
08	10168	X	8293	-0-	-1875	-0-	8293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	837	1	4015	2	Y	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	921	1	3562	2	Y	-0-					-0-
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	968	1	2815	2	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	952	1	2932	2	Y	-0-					-0-
07	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	956	1	2787	2	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1027	1	3520	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	892	1	814	2	Y	-0-					66
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	921	1	1676	2	Y	-0-					66
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	962	1	1126	2	Y	-0-					66
06	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	961	1	579	2	Y	-0-					66
07	2697	N	1649	-0-	-1048	-0-	992	1	657	2	Y	-0-					66
08	2077	N	1200	-0-	-877	-0-	996	1	204	2	Y	-0-					66

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	5104	-0-	-2863	-0-	549	1	4555	2	N	-0-					8
04	7710	X	7289	-0-	-421	-0-	363	1	6926	2	N	-0-					8
05	7967	X	7226	-0-	-741	-0-	277	1	6949	2	N	-0-					8
06	7710	X	7485	-0-	-225	-0-	275	1	7188	2	N	20					28
							22	9									
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	339	1	7932	2	N	27	55	1			-0-
							30	9									
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	264	1	7977	2	N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	83	1	16118	2	N	168	168	1			-0-
							185	9									
04	15120	X	14886	-0-	-234	-0-	82	1	14804	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	8731	-0-	-8226	-0-	244	1	8393	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
06	16410	X	14840	-0-	-1570	-0-	165	1	14675	2	N	-0-					-0-
07	16957	X	13826	-0-	-3131	-0-	172	1	13567	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
08	16399	X	14526	-0-	-1873	-0-	169	1	14357	2	N	-0-					-0-

T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	203	1	8690	2	N	-0-					62
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	402	1	6711	2	N	-0-					62
05	7130	X	7001	-0-	-129	-0-	281	1	6720	2	N	-0-					62
06	7980	X	7045	-0-	-935	-0-	320	1	6515	2	N	191	191	1			62
							210	9									
07	8246	X	6812	-0-	-1434	-0-	277	1	6521	2	N	13					75
							14	9									
08	8246	X	6680	-0-	-1566	-0-	292	1	6377	2	N	10					85
							11	9									

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8671	2	37	9	N	34	34	1			153
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7813	2	124	9	N	113	70	1			196
05	9486	X	8067	-0-	-1419	-0-	8020	2	47	9	N	43	152	1			87
06	9180	X	8028	-0-	-1152	-0-	7966	2	62	9	N	56					143
07	9486	X	8313	-0-	-1173	-0-	8241	2	72	9	N	65	63	1			145
08	8711	X	8240	-0-	-471	-0-	8132	2	108	9	N	98					243

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1223	1	3992	2	Y	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1184	1	3572	2	Y	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1223	1	4004	2	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1184	1	3557	2	Y	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1223	1	3623	2	Y	-0-					-0-
08	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	1223	1	3315	2	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	16472	-0-	-795	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15613	-0-	-1097	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	15016	-0-	-1879	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	14861	-0-	-1489	-0-	14861	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	15298	-0-	-1597	-0-	15298	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14552	-0-	-1909	-0-	14552	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13950	X	13777	-0-	-173	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12046	-0-	-1574	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	11106	-0-	-2968	-0-	11106	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	10955	-0-	-2665	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	11705	-0-	-2276	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12699	-0-	-1065	-0-	12699	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	16194	-0-	-2933	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	14904	-0-	-3606	-0-	14904	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	15514	-0-	-3613	-0-	15514	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	15059	-0-	-1261	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	12573	-0-	-4043	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
08	16182	X	15469	-0-	-713	-0-	15469	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	6974	2	28	9	N	25	36	1			152
04	7140	X	6805	-0-	-335	-0-	6757	2	48	9	N	44	70	1			126
05	7378	X	3308	-0-	-4070	-0-	3301	2	7	9	N	6	108	1			24
*06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	15					39
*07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-	20	1			19
*08	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11976	-0-	-455	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11598	-0-	-432	-0-	11598	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11635	-0-	-796	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
06	12030	X	10054	-0-	-1976	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	11997	X	10505	-0-	-1492	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	11997	X	11143	-0-	-854	-0-	11143	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	723	1	3181	2	N	-0-					18
04	4500	X	3809	-0-	-691	-0-	698	1	3111	2	N	-0-					18
05	4154	X	3191	-0-	-963	-0-	648	1	2543	2	N	-0-					18
06	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	623	1	3492	2	N	-0-					18
07	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	610	1	3104	2	N	-0-					18
08	3937	X	3854	-0-	-83	-0-	592	1	3262	2	N	-0-					18

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	1			N	-0-					75
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	1			N	-0-					75
05	589	N	342	-0-	-247	-0-	342	1			N	-0-					75
06	420	N	196	-0-	-224	-0-	196	1			N	-0-					75
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					75
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					75

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					30
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	589	1	1140	2	N	-0-					30
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	635	1	186	2	N	-0-					30
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					30
07	1023	N	888	-0-	-135	-0-	888	1			N	-0-					30
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	704	1	1058	2	N	-0-					30

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	1184	-0-	-4520	-0-	1092	1	92	9	N	84	84	1			27
04	5520	X	2159	-0-	-3361	-0-	1044	1	1115	2	N	-0-					27
05	5084	X	3480	-0-	-1604	-0-	1086	1	2394	2	N	-0-					27
06	3570	X	2698	-0-	-872	-0-	1092	1	1599	2	N	6					33
							7	9									
07	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	1148	1	2583	2	N	1					34
							1	9									
08	3472	X	1534	-0-	-1938	-0-	693	1	840	2	N	1					35
							1	9									

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					15
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					15
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					15
06	4560	X	49	-0-	-4511	-0-	49	1			N	-0-					15
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-					15
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 08/09/2025 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	698	1	6294	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1184	1	11902	2	N	-0-					-0-
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	1220	1	10853	2	N	57	57	1			-0-
							63	9									
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	1164	1	10380	2	N	48					48
							53	9									
*07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	1187	1	6912	2	N	-0-	48	1			-0-
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1223	1	3993	2	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5616	-0-	2516	4729	575	1	4892	2	N	135	135	1			-0-
							149	9									
04	3000	N	3526	-0-	526	5255	540	1	2986	2	N	-0-					-0-
05	11297	X	6042	-0-	-5255	-0-	554	1	5402	2	N	78	78	1			-0-
							86	9									
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	528	1	3717	2	N	-0-					-0-
07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	419	1	4467	2	N	79	79	1			-0-
							87	9									
08	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8894	-0-	-826	-0-	8894	2			Y	-0-					-0-
05	9610	X	9285	-0-	-325	-0-	9285	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	6184	-0-	-2726	-0-	6184	2			Y	-0-					-0-
07	9176	X	8470	-0-	-706	-0-	8470	2			Y	-0-					-0-
08	9300	X	9114	-0-	-186	-0-	9114	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6164	-0-	-796	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-
05	7161	X	6014	-0-	-1147	-0-	6014	2			Y	-0-					-0-
06	6930	X	6634	-0-	-296	-0-	6634	2			Y	-0-					-0-
07	6851	X	6787	-0-	-64	-0-	6787	2			Y	-0-					-0-
08	6851	X	6384	-0-	-467	-0-	6384	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	4051	-0-	-2118	-0-	4038	2	13	9	N	12	64	1			19
04	6210	X	4817	-0-	-1393	-0-	4785	2	32	9	N	29	39	1			9
05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6771	2	15	9	N	14					23
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7054	2	28	9	N	25	26	1			22
07	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8250	2	33	9	N	30	1	1			51
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8054	2	35	9	N	32	73	1			10

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	6236	-0-	-2382	-0-	461	1	5576	2	N	181	181	1			-0-
							199	9									
04	7320	X	3595	-0-	-3725	-0-	457	1	3138	2	N	-0-					-0-
05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	313	1	7734	2	N	85	85	1			-0-
							94	9									
06	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	368	1	9711	2	N	99	97	1			2
							109	9									
07	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	384	1	7296	2	N	79	81	1			-0-
							87	9									
08	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	379	1	8223	2	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	666	1	5473	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	674	1	5927	2	N	-0-					-0-
05	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	680	1	5741	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
06	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	661	1	5674	2	N	63					63
							69	9									
07	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	698	1	6467	2	N	16	79	1			-0-
							18	9									
08	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	711	1	7807	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9096	-0-	-638	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8882	-0-	-538	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-
05	9517	X	9132	-0-	-385	-0-	9132	2			Y	-0-					-0-
06	9210	X	8902	-0-	-308	-0-	8902	2			Y	-0-					-0-
07	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			Y	-0-					-0-
08	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	14566	-0-	-531	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13814	-0-	-766	-0-	13814	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14308	-0-	-634	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13618	-0-	-602	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
07	14601	X	14168	-0-	-433	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
08	14570	X	13797	-0-	-773	-0-	13797	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	17244	-0-	-426	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16735	-0-	-275	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
05	17515	X	17268	-0-	-247	-0-	17268	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	16646	-0-	-184	-0-	16646	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16194	-0-	-1104	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
08	17298	X	16936	-0-	-362	-0-	16936	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7686	-0-	-839	-0-	7566	2	120	9	N	109					158
04	7890	X	7048	-0-	-842	-0-	7031	2	17	9	N	15					173
05	8153	X	6876	-0-	-1277	-0-	145	1	6731	2	N	-0-					173
06	7860	X	6850	-0-	-1010	-0-	15	1	6710	2	N	114	188	1			99
							125	9									
07	7688	X	7307	-0-	-381	-0-	7281	2	26	9	N	24					123
08	7688	X	7168	-0-	-520	-0-	7052	2	116	9	N	105	171	1			57

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	11399	-0-	-381	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10942	-0-	-278	-0-	10942	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10738	-0-	-918	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10755	-0-	-525	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11067	-0-	-589	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11067	-0-	-341	-0-	11067	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	1019	1			N	-0-					4
04	960	X	943	-0-	-17	-0-	943	1			N	-0-					4
05	1519	X	948	-0-	-571	-0-	948	1			N	-0-					4
06	1470	X	808	-0-	-662	-0-	808	1			N	-0-					4
07	1519	X	724	-0-	-795	-0-	724	1			N	-0-					4
08	1023	X	674	-0-	-349	-0-	674	1			N	-0-					4

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	615	-0-	-7569	-0-	615	1			N	-0-					17
04	7920	X	629	-0-	-7291	-0-	629	1			N	-0-					17
05	8184	X	725	-0-	-7459	-0-	725	1			N	-0-					17
06	6060	X	814	-0-	-5246	-0-	814	1			N	-0-					17
07	6045	X	868	-0-	-5177	-0-	868	1			N	-0-					17
08	858	X	858	-0-	-0-	-0-	858	1			N	-0-					17

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1028	-0-	-2289	-0-	1019	1	9	9	N	8					63
04	3750	X	785	-0-	-2965	-0-	782	1	3	9	N	3					66
05	3875	X	416	-0-	-3459	-0-	415	1	1	9	N	1					67
06	3750	X	378	-0-	-3372	-0-	378	1			N	-0-					67
07	2883	X	646	-0-	-2237	-0-	646	1			N	-0-					67
08	1023	X	461	-0-	-562	-0-	461	1			N	-0-					67

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	539	1	7731	2	N	52	52	1			-0-
							57	9									
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	507	1	7071	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									
05	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	540	1	6555	2	N	27	27	1			-0-
							30	9									
06	7410	X	6913	-0-	-497	-0-	523	1	6355	2	N	32					32
							35	9									
07	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	522	1	7576	2	N	1	33	1			-0-
							1	9									
08	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	496	1	7166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	1			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	1			N	-0-					-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	615	1	52	9	N	47	47	1			-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	593	1			N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					7
04	8880	X	8120	-0-	-760	-0-	8120	2			Y	-0-					7
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			Y	-0-					7
06	9060	X	8065	-0-	-995	-0-	8065	2			Y	-0-					7
07	9362	X	8166	-0-	-1196	-0-	8077	2	89	9	Y	81	81	1			7
08	9362	X	7893	-0-	-1469	-0-	7893	2			Y	-0-					7

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25265	X	23406	-0-	-1859	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21673	-0-	-2567	-0-	21673	2			N	-0-					-0-
05	24676	X	23081	-0-	-1595	-0-	23081	2			N	-0-					-0-
06	23310	X	17258	-0-	-6052	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
07	23467	X	17712	-0-	-5755	-0-	17712	2			N	-0-					-0-
08	25963	X	25963	-0-	-0-	-0-	25963	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21080	X	19857	-0-	-1223	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	19868	-0-	-840	-0-	19868	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	15197	-0-	-4453	-0-	15197	2			N	-0-					-0-
07	22904	X	22904	-0-	-0-	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
08	34505	X	34505	-0-	-0-	-0-	34505	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18941	X	10856	-0-	-8085	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17628	-0-	-42	-0-	17628	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	17841	-0-	-418	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	17572	-0-	-98	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
07	18228	X	17749	-0-	-479	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	17209	-0-	-1019	-0-	17209	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	3848	-0-	-1918	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5233	-0-	-1697	-0-	1184	1	4049	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6232	-0-	-929	-0-	1223	1	5009	2	N	-0-					-0-
08	7161	X	3921	-0-	-3240	-0-	1223	1	2698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	9398	-0-	-5296	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-
04	14070	X	9667	-0-	-4403	-0-	9667	2			Y	-0-					-0-
05	14508	X	10937	-0-	-3571	-0-	10937	2			Y	-0-					-0-
06	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			Y	-0-					-0-
07	12145	X	12145	-0-	-0-	-0-	12145	2			Y	-0-					-0-
08	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	12475	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10685	-0-	-115	-0-	10685	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10864	-0-	-1226	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10412	-0-	-1288	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
07	12090	X	10258	-0-	-1832	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	9977	-0-	-1462	-0-	9977	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	1587	-0-	-9635	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
04	10710	X	3125	-0-	-7585	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
05	11067	X	3109	-0-	-7958	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	3626	-0-	-2674	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
07	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-
08	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13507	-0-	-923	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	13886	-0-	-622	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13308	-0-	-642	-0-	13308	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	13747	-0-	-420	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	13950	X	13706	-0-	-244	-0-	13706	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	12641	-0-	-720	-0-	12641	2			Y	-0-					12
04	12900	X	11942	-0-	-958	-0-	11942	2			Y	-0-					12
05	12834	X	12314	-0-	-520	-0-	12314	2			Y	-0-					12
06	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			Y	-0-					12
07	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			Y	-0-					12
08	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	13466	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	10301	-0-	-2099	-0-	10301	2			Y	-0-					2
04	11940	X	9874	-0-	-2066	-0-	9874	2			Y	-0-					2
05	12121	X	10253	-0-	-1868	-0-	10253	2			Y	-0-					2
06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			Y	-0-					2
07	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			Y	-0-					2
08	10292	X	9713	-0-	-579	-0-	9685	2	28	9	Y	25	27	1			-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
04	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14569	2	22	9	N	20	20	1			-0-
05	14911	X	10712	-0-	-4199	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	7437	-0-	-7173	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	14620	-0-	-477	-0-	14620	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14588	-0-	-509	-0-	14588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	16384	-0-	-1286	-0-	16384	2			N	-0-					4
04	17100	X	15888	-0-	-1212	-0-	15885	2	3	9	N	3	3	1			4
05	17639	X	11996	-0-	-5643	-0-	11996	2			N	-0-					4
06	16680	X	535	-0-	-16145	-0-	535	2			N	-0-					4
07	16647	X	8381	-0-	-8266	-0-	8381	2			N	-0-					4
08	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	16660	2			N	-0-					4

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	12301	-0-	-905	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12249	-0-	-531	-0-	12249	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12565	-0-	-455	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11266	-0-	-824	-0-	11266	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11171	-0-	-1477	-0-	11171	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10956	-0-	-1692	-0-	10956	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	10915	-0-	-1392	-0-	10915	2			N	-0-					22
04	11910	X	11074	-0-	-836	-0-	11074	2			N	-0-					22
05	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					22
06	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	10922	2			N	-0-					22
07	11439	X	11278	-0-	-161	-0-	11278	2			N	-0-					22
08	11532	X	11372	-0-	-160	-0-	11372	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	10644	2			N	-0-					25
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					25
05	11036	X	10109	-0-	-927	-0-	10109	2			N	-0-					25
06	10680	X	10035	-0-	-645	-0-	10035	2			N	-0-					25
07	11067	X	10322	-0-	-745	-0-	10322	2			N	-0-					25
08	11067	X	10290	-0-	-777	-0-	10290	2			N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6842	-0-	-778	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7065	-0-	-809	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6785	-0-	-175	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6976	-0-	-216	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6535	-0-	-657	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10311	2			N	-0-					32
04	11400	X	10031	-0-	-1369	-0-	10031	2			N	-0-					32
05	11501	X	11262	-0-	-239	-0-	11262	2			N	-0-					32
06	10920	X	10790	-0-	-130	-0-	10790	2			N	-0-					32
07	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	2			N	-0-					32
08	11253	X	10997	-0-	-256	-0-	10997	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9230	-0-	-700	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9355	-0-	-658	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8865	-0-	-465	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9054	-0-	-494	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9297	-0-	-251	-0-	9297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	9432	-0-	-1418	-0-	558	1	8826	2	Y	44	183	1			49
							48	9									
04	10200	X	9668	-0-	-532	-0-	540	1	9128	2	Y	-0-					49
05	10478	X	4907	-0-	-5571	-0-	558	1	4349	2	Y	-0-					49
06	10080	X	9146	-0-	-934	-0-	540	1	8487	2	Y	108	140	1			17
							119	9									
07	9982	X	8886	-0-	-1096	-0-	558	1	8328	2	Y	-0-					17
08	9982	X	9355	-0-	-627	-0-	558	1	8797	2	Y	-0-					17

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	12146	-0-	-471	-0-	12036	2	110	9	Y	100	208	1			72
04	12210	X	10766	-0-	-1444	-0-	10764	2	2	9	Y	2					74
05	12617	X	11448	-0-	-1169	-0-	11448	2			Y	-0-					74
06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	11982	2	92	9	Y	84	51	1			107
07	12152	X	11788	-0-	-364	-0-	11788	2			Y	-0-					107
08	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12640	2			Y	-0-					107

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	14567	-0-	-1584	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14913	-0-	-717	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	15050	-0-	-47	-0-	15050	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	12409	-0-	-2201	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13115	-0-	-2292	-0-	13041	2	74	9	N	67	67	1			-0-
08	15407	X	14336	-0-	-1071	-0-	14336	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694	X	13946	-0-	-748	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	14068	-0-	-152	-0-	13948	2	120	9	N	109	109	1			-0-
05	14694	X	14042	-0-	-652	-0-	14042	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	13340	-0-	-490	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	13763	-0-	-776	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	14234	-0-	-305	-0-	14234	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	10611	-0-	-487	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10077	-0-	-573	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10118	-0-	-670	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9348	-0-	-1092	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
07	10602	X	9813	-0-	-789	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10024	-0-	-578	-0-	10024	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	755	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	731	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	755	1	3885	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	2992	-0-	-1508	-0-	642	1	2350	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	2322	-0-	-2328	-0-	710	1	1612	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	755	1	2701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	12912	-0-	-1379	-0-	12912	2			Y	-0-					-0-
04	13830	X	13819	-0-	-11	-0-	13819	2			Y	-0-					-0-
05	14291	X	13990	-0-	-301	-0-	13990	2			Y	-0-					-0-
06	13290	X	11901	-0-	-1389	-0-	66	1	11835	2	Y	-0-					-0-
07	14012	X	13080	-0-	-932	-0-	45	1	13035	2	Y	-0-					-0-
08	14012	X	13164	-0-	-848	-0-	13164	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	11796	-0-	-2402	-0-	11796	2			Y	-0-					-0-
04	13740	X	12678	-0-	-1062	-0-	12678	2			Y	-0-					-0-
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	13223	2			Y	-0-					-0-
06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			Y	-0-					-0-
07	13113	X	12968	-0-	-145	-0-	12968	2			Y	-0-					-0-
08	13237	X	12563	-0-	-674	-0-	12563	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	9219	-0-	-298	-0-	9134	2	85	9	N	77	77	1			8
04	9030	X	8649	-0-	-381	-0-	8649	2			N	-0-					8
05	9021	X	8585	-0-	-436	-0-	8585	2			N	-0-					8
06	8910	X	8154	-0-	-756	-0-	8154	2			N	-0-					8
07	9207	X	8374	-0-	-833	-0-	8374	2			N	-0-					8
08	9207	X	8225	-0-	-982	-0-	8225	2			N	-0-					8

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	267	1	1502	2	N	-0-					35
04	2460	N	1601	-0-	-859	-0-	258	1	1343	2	N	-0-					35
05	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	267	1	1275	2	N	-0-					35
06	1710	N	1577	-0-	-133	-0-	258	1	1319	2	N	-0-					35
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	267	1	1493	2	N	-0-					35
08	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	267	1	1626	2	N	-0-					35

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	16741	-0-	-960	-0-	16741	2			N	-0-					4
04	17070	X	16002	-0-	-1068	-0-	16002	2			N	-0-					4
05	17360	X	16464	-0-	-896	-0-	16464	2			N	-0-					4
06	16800	X	15721	-0-	-1079	-0-	15721	2			N	-0-					4
07	16957	X	16501	-0-	-456	-0-	16501	2			N	-0-					4
08	16740	X	16556	-0-	-184	-0-	16556	2			N	-0-					4

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18786	X	18665	-0-	-121	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17873	-0-	-307	-0-	17686	2	187	9	N	170	170	1			-0-
05	18786	X	18710	-0-	-76	-0-	18700	2	10	9	N	9					9
06	18225	X	18225	-0-	-0-	-0-	18074	2	151	9	N	137					146
07	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18622	2	52	9	N	47	190	1			3
08	19258	X	19258	-0-	-0-	-0-	19224	2	34	9	N	31					34

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	16676	-0-	-157	-0-	16676	2			N	-0-					45
04	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					45
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	17024	2	9	9	N	8					53
06	16140	X	16132	-0-	-8	-0-	15993	2	139	9	N	126					179
07	17329	X	16258	-0-	-1071	-0-	16208	2	50	9	N	45	189	1			35
08	17329	X	15293	-0-	-2036	-0-	15293	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	27399	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	26000	-0-	-10	-0-	25960	2	40	9	N	36	36	1			-0-
05	26877	X	26739	-0-	-138	-0-	26739	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	25513	-0-	-1007	-0-	25513	2			N	-0-					-0-
07	27404	X	26494	-0-	-910	-0-	26480	2	14	9	N	13					13
08	27404	X	25708	-0-	-1696	-0-	25704	2	4	9	N	4	17	1			-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

03	17112	X	16816	-0-	-296	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
04	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	16682	-0-	-27	-0-	16682	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	16043	-0-	-217	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
07	16957	X	16695	-0-	-262	-0-	16695	2			N	-0-					-0-
08	16957	X	16286	-0-	-671	-0-	16286	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

03	19406	X	18194	-0-	-1212	-0-	18194	2			Y	-0-					12
04	18600	X	17060	-0-	-1540	-0-	17060	2			Y	-0-					12
05	19096	X	18243	-0-	-853	-0-	18243	2			Y	-0-					12
06	19840	X	19840	-0-	-0-	-0-	19840	2			Y	-0-					12
07	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	25125	2			Y	-0-					12
08	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

03	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			Y	-0-					5
04	11010	X	10579	-0-	-431	-0-	10579	2			Y	-0-					5
05	11377	X	10820	-0-	-557	-0-	10820	2			Y	-0-					5
06	10950	X	10144	-0-	-806	-0-	10144	2			Y	-0-					5
07	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	13907	2			Y	-0-					5
08	10974	X	10684	-0-	-290	-0-	10684	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

03	15903	X	14472	-0-	-1431	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14348	-0-	-1042	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	14976	-0-	-927	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	14903	-0-	-247	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
07	15624	X	15329	-0-	-295	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
08	15092	X	15092	-0-	-0-	-0-	15092	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

03	22041	X	21444	-0-	-597	-0-	21444	2			N	-0-					10
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	2			N	-0-					10
05	21925	X	21925	-0-	-0-	-0-	21925	2			N	-0-					10
06	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					10
07	22134	X	21645	-0-	-489	-0-	21645	2			N	-0-					10
08	22134	X	21228	-0-	-906	-0-	21228	2			N	-0-					10

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

03	18135	X	17372	-0-	-763	-0-	17372	2			Y	-0-					-0-
04	17550	X	16514	-0-	-1036	-0-	16514	2			Y	-0-					-0-
05	18104	X	10850	-0-	-7254	-0-	10850	2			Y	-0-					-0-
06	17190	X	3037	-0-	-14153	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
07	17701	X	12323	-0-	-5378	-0-	12323	2			Y	-0-					-0-
08	17360	X	13134	-0-	-4226	-0-	13134	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	21186	-0-	-1134	-0-	21134	2	52	9	N	47	87	1			12
04	21240	X	20698	-0-	-542	-0-	20678	2	20	9	N	18					30
05	21793	X	19705	-0-	-2088	-0-	19664	2	41	9	N	37					67
06	20910	X	20279	-0-	-631	-0-	20259	2	20	9	N	18					85
07	21607	X	20646	-0-	-961	-0-	20646	2			N	-0-	77	1			8
08	21390	X	20467	-0-	-923	-0-	20467	2			N	-0-					8

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19840	X	18868	-0-	-972	-0-	18828	2	40	9	N	36	64	1			21
04	19200	X	18308	-0-	-892	-0-	18291	2	17	9	N	15					36
05	19561	X	18841	-0-	-720	-0-	18820	2	21	9	N	19					55
06	18930	X	17142	-0-	-1788	-0-	17100	2	42	9	N	38					93
07	19499	X	18683	-0-	-816	-0-	18675	2	8	9	N	7	79	1			21
08	18910	X	18847	-0-	-63	-0-	18816	2	31	9	N	28					49

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	14041	-0-	-746	-0-	14010	2	31	9	N	28	73	1			62
04	14010	X	13690	-0-	-320	-0-	13676	2	14	9	N	13					75
05	14353	X	14023	-0-	-330	-0-	13979	2	44	9	N	40					115
06	13890	X	13256	-0-	-634	-0-	13254	2	2	9	N	2					117
07	14353	X	13815	-0-	-538	-0-	13815	2			N	-0-	96	1			21
08	14136	X	13884	-0-	-252	-0-	13839	2	45	9	N	41					62

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	17774	-0-	-1105	-0-	17673	2	101	9	N	92	140	1			-0-
04	17910	X	16188	-0-	-1722	-0-	16157	2	31	9	N	28					28
05	18259	X	17281	-0-	-978	-0-	17260	2	21	9	N	19					47
06	17280	X	16864	-0-	-416	-0-	16830	2	34	9	N	31					78
07	17763	X	16906	-0-	-857	-0-	16905	2	1	9	N	1	72	1			7
08	17763	X	16684	-0-	-1079	-0-	16588	2	96	9	N	87					94

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	267	1	8426	2	N	8					85
							9	9									
04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	258	1	8219	2	N	-0-					85
05	8246	X	8103	-0-	-143	-0-	267	1	7836	2	N	-0-					85
06	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	258	1	8442	2	N	10					95
							11	9									
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	267	1	8463	2	N	94	189	1			-0-
							103	9									
08	8773	X	7821	-0-	-952	-0-	267	1	7554	2	N	-0-					-0-

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29016	X	1267	-0-	-27749	-0-	1266	2	1	9	N	1					115
04	27840	X	12667	-0-	-15173	-0-	12659	2	8	9	N	7					122
05	34903	X	34903	-0-	-0-	-0-	34822	2	81	9	N	74					196
06	27750	X	25816	-0-	-1934	-0-	25809	2	7	9	N	6	168	1			34
07	28383	X	28383	-0-	-0-	-0-	28332	2	51	9	N	46					80
08	30938	X	29505	-0-	-1433	-0-	29463	2	42	9	N	38					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	15544	-0-	-1692	-0-	15541	2	3	9	N	3					32
04	16680	X	14753	-0-	-1927	-0-	14753	2			N	-0-					32
05	16554	X	16059	-0-	-495	-0-	16059	2			N	-0-					32
06	15630	X	15325	-0-	-305	-0-	15325	2			N	-0-					32
07	15996	X	15884	-0-	-112	-0-	15884	2			N	-0-	28	1			4
08	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					4

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31000	X	511	-0-	-30489	-0-	511	2			N	-0-					38
04	29670	X	16997	-0-	-12673	-0-	16995	2	2	9	N	2					40
05	30225	X	14404	-0-	-15821	-0-	14390	2	14	9	N	13					53
06	29130	X	16734	-0-	-12396	-0-	16732	2	2	9	N	2					55
07	24366	X	18438	-0-	-5928	-0-	18432	2	6	9	N	5					60
08	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	21120	2	7	9	N	6					66

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44888	X	41657	-0-	-3231	-0-	41657	2			N	-0-					-0-
04	42930	X	15941	-0-	-26989	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
05	44041	X	44041	-0-	-0-	-0-	44041	2			N	-0-					-0-
06	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	43820	2			N	-0-					-0-
07	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	2			N	-0-					-0-
08	44051	X	43397	-0-	-654	-0-	43397	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35371	X	33797	-0-	-1574	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	18990	-0-	-14430	-0-	18990	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	32623	-0-	-1663	-0-	32623	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	32641	-0-	-539	-0-	32641	2			N	-0-					-0-
07	35482	X	35482	-0-	-0-	-0-	35482	2			N	-0-					-0-
08	34624	X	34624	-0-	-0-	-0-	34624	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45725	X	41107	-0-	-4618	-0-	41107	2			N	-0-					-0-
04	43020	X	39918	-0-	-3102	-0-	39918	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	41367	-0-	-2870	-0-	41367	2			N	-0-					-0-
06	41970	X	30885	-0-	-11085	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
07	41788	X	31023	-0-	-10765	-0-	31023	2			N	-0-					-0-
08	41354	X	32657	-0-	-8697	-0-	32657	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 28H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23157	X	14241	-0-	-8916	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	2	-0-	-22408	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	667	-0-	-22490	-0-	667	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	12274	-0-	-9596	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
07	21979	X	8941	-0-	-13038	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	9733	-0-	-4496	-0-	9733	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE A (AW) WELL #: 22H RRCID -> 294284 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7596 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					-0-
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35523	X	35523	-0-	-0-	-0-	35523	2			N	-0-					-0-
04	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	36757	2			N	-0-					-0-
05	39889	X	39889	-0-	-0-	-0-	39889	2			N	-0-					-0-
06	37050	X	33817	-0-	-3233	-0-	33817	2			N	-0-					-0-
07	38285	X	37894	-0-	-391	-0-	37894	2			N	-0-					-0-
08	39897	X	34474	-0-	-5423	-0-	34474	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116684	X	70289	-0-	-46395	-0-	70289	2			N	-0-					-0-
04	112920	X	61421	-0-	-51499	-0-	61421	2			N	-0-					-0-
05	116684	X	59868	-0-	-56816	-0-	59868	2			N	-0-					-0-
06	92610	X	55163	-0-	-37447	-0-	55163	2			N	-0-					-0-
07	79856	X	54792	-0-	-25064	-0-	54792	2			N	-0-					-0-
08	70277	X	51722	-0-	-18555	-0-	51722	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30659	X	29130	-0-	-1529	-0-	29130	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	27821	-0-	-1849	-0-	27821	2			N	-0-					-0-
05	30535	X	29285	-0-	-1250	-0-	29285	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	26110	-0-	-2930	-0-	26110	2			N	-0-					-0-
07	30008	X	29044	-0-	-964	-0-	29044	2			N	-0-					-0-
08	29295	X	28748	-0-	-547	-0-	28748	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46159	X	41248	-0-	-4911	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	39899	-0-	-3691	-0-	39899	2			N	-0-					-0-
05	43958	X	40432	-0-	-3526	-0-	40432	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	38233	-0-	-3467	-0-	38233	2			N	-0-					-0-
07	43090	X	38850	-0-	-4240	-0-	38850	2			N	-0-					-0-
08	41261	X	38368	-0-	-2893	-0-	38368	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7076 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	123318	X	89194	-0-	-34124	-0-	89194	2			N	-0-					-0-
04	119340	X	83540	-0-	-35800	-0-	83540	2			N	-0-					-0-
05	123318	X	81567	-0-	-41751	-0-	81567	2			N	-0-					-0-
06	101280	X	75545	-0-	-25735	-0-	75545	2			N	-0-					-0-
07	99417	X	74532	-0-	-24885	-0-	74532	2			N	-0-					-0-
08	89187	X	71940	-0-	-17247	-0-	71940	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7117 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101153	X	85118	-0-	-16035	-0-	85118	2			N	-0-					-0-
04	97890	X	79288	-0-	-18602	-0-	79288	2			N	-0-					-0-
05	101153	X	77341	-0-	-23812	-0-	77341	2			N	-0-					-0-
06	96060	X	70388	-0-	-25672	-0-	70388	2			N	-0-					-0-
07	90582	X	68759	-0-	-21823	-0-	68759	2			N	-0-					-0-
08	85126	X	65419	-0-	-19707	-0-	65419	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7408 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73253	X	42490	-0-	-30763	-0-	42490	2			N	-0-					-0-
04	70890	X	35194	-0-	-35696	-0-	35194	2			N	-0-					-0-
05	73253	X	33962	-0-	-39291	-0-	33962	2			N	-0-					-0-
06	56550	X	23898	-0-	-32652	-0-	23898	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	36815	-0-	-14118	-0-	36815	2			N	-0-					-0-
08	42501	X	35496	-0-	-7005	-0-	35496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35464	X	32542	-0-	-2922	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	30928	-0-	-2912	-0-	30928	2			N	-0-					-0-
05	34286	X	31328	-0-	-2958	-0-	31328	2			N	-0-					-0-
06	32250	X	29705	-0-	-2545	-0-	29705	2			N	-0-					-0-
07	32984	X	30129	-0-	-2855	-0-	30129	2			N	-0-					-0-
08	32550	X	29843	-0-	-2707	-0-	29843	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	25474	-0-	-2488	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	24581	-0-	-2119	-0-	24581	2			N	-0-					-0-
05	26722	X	24580	-0-	-2142	-0-	24580	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24190	-0-	-950	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
07	25730	X	24268	-0-	-1462	-0-	24268	2			N	-0-					-0-
08	25482	X	23475	-0-	-2007	-0-	23475	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28365	X	26570	-0-	-1795	-0-	26570	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25635	-0-	-1605	-0-	25635	2			N	-0-					-0-
05	27776	X	26314	-0-	-1462	-0-	26314	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	24996	-0-	-744	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
07	26598	X	21562	-0-	-5036	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
08	26567	X	25244	-0-	-1323	-0-	25244	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44671	X	42325	-0-	-2346	-0-	42325	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	40131	-0-	-2229	-0-	40131	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	40732	-0-	-2575	-0-	40732	2			N	-0-					-0-
06	41160	X	38841	-0-	-2319	-0-	38841	2			N	-0-					-0-
07	42532	X	39660	-0-	-2872	-0-	39660	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	39237	-0-	-3078	-0-	39237	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7935 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73408	X	48386	-0-	-25022	-0-	48386	2			N	-0-					-0-
04	63210	X	45019	-0-	-18191	-0-	45019	2			N	-0-					-0-
05	59582	X	44417	-0-	-15165	-0-	44417	2			N	-0-					-0-
06	52080	X	40590	-0-	-11490	-0-	40590	2			N	-0-					-0-
07	50406	X	41707	-0-	-8699	-0-	41707	2			N	-0-					-0-
08	48391	X	41039	-0-	-7352	-0-	41039	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47337	X	40473	-0-	-6864	-0-	40473	2			N	-0-					-0-
04	43320	X	38224	-0-	-5096	-0-	38224	2			N	-0-					-0-
05	44764	X	38376	-0-	-6388	-0-	38376	2			N	-0-					-0-
06	41700	X	36039	-0-	-5661	-0-	36039	2			N	-0-					-0-
07	41788	X	37054	-0-	-4734	-0-	37054	2			N	-0-					-0-
08	40486	X	35836	-0-	-4650	-0-	35836	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68727	X	63881	-0-	-4846	-0-	63881	2			N	-0-					-0-
04	58813	X	58813	-0-	-0-	-0-	58813	2			N	-0-					-0-
05	65441	X	58320	-0-	-7121	-0-	58320	2			N	-0-					-0-
06	63330	X	52491	-0-	-10839	-0-	52491	2			N	-0-					-0-
07	65441	X	51719	-0-	-13722	-0-	51719	2			N	-0-					-0-
08	63891	X	50544	-0-	-13347	-0-	50544	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84289	X	79145	-0-	-5144	-0-	79145	2			N	-0-					-0-
04	85140	X	74779	-0-	-10361	-0-	74779	2			N	-0-					-0-
05	87978	X	68586	-0-	-19392	-0-	68586	2			N	-0-					-0-
06	85140	X	68187	-0-	-16953	-0-	68187	2			N	-0-					-0-
07	83452	X	68272	-0-	-15180	-0-	68272	2			N	-0-					-0-
08	79143	X	67176	-0-	-11967	-0-	67176	2			N	-0-					-0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7745 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131288	X	131288	-0-	-0-	-0-	127530	2	3758	9	N	3416	3401	1			15
04	106555	X	106555	-0-	-0-	-0-	104355	2	2200	9	N	2000	1987	1			28
05	101246	X	95067	-0-	-6179	-0-	93371	2	1696	9	N	1542	1446	1			124
06	97980	X	82227	-0-	-15753	-0-	80960	2	1267	9	N	1152	1162	1			114
07	101246	X	77333	-0-	-23913	-0-	76275	2	1058	9	N	962	936	1			140
08	101246	X	71493	-0-	-29753	-0-	70578	2	915	9	N	832	902	1			70

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7793 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107709	X	107709	-0-	-0-	-0-	103338	2	4371	9	N	3974	3877	1			97
04	94920	X	85206	-0-	-9714	-0-	82675	2	2531	9	N	2301	2241	1			157
05	98084	X	71373	-0-	-26711	-0-	69493	2	1880	9	N	1709	1787	1			79
06	97980	X	61085	-0-	-36895	-0-	59669	2	1416	9	N	1287	1349	1			17
07	101246	X	53997	-0-	-47249	-0-	142	1	52416	2	N	1308	1274	1			51
							1439	9									
08	101246	X	61932	-0-	-39314	-0-	118	1	60696	2	N	1016	934	1			133
							1118	9									

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82944	X	82944	-0-	-0-	-0-	79773	2	3171	9	N	2883	2759	1			124
04	70239	X	70239	-0-	-0-	-0-	67966	2	2273	9	N	2066	2038	1			152
05	66716	X	66716	-0-	-0-	-0-	64765	2	1951	9	N	1774	1807	1			119
06	59522	X	59522	-0-	-0-	-0-	58020	2	1502	9	N	1365	1456	1			28
07	59545	X	59545	-0-	-0-	-0-	57973	2	1572	9	N	1429	1287	1			170
08	56148	X	56148	-0-	-0-	-0-	54982	2	1166	9	N	1060	1115	1			115

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357189	X	179240	-0-	-177949	-0-	179240	2			N	-0-					-0-
04	146667	X	146667	-0-	-0-	-0-	146667	2			N	-0-					-0-
05	133883	X	133883	-0-	-0-	-0-	133883	2			N	-0-					-0-
06	114562	X	114562	-0-	-0-	-0-	114562	2			N	-0-					-0-
07	105478	X	105478	-0-	-0-	-0-	105478	2			N	-0-					-0-
08	99813	X	99813	-0-	-0-	-0-	99813	2			N	-0-					-0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365718	X	179858	-0-	-185860	-0-	179858	2			N	-0-					-0-
04	155038	X	155038	-0-	-0-	-0-	155038	2			N	-0-					-0-
05	145055	X	145055	-0-	-0-	-0-	145055	2			N	-0-					-0-
06	128282	X	128282	-0-	-0-	-0-	128282	2			N	-0-					-0-
07	121173	X	121173	-0-	-0-	-0-	121173	2			N	-0-					-0-
08	110973	X	110973	-0-	-0-	-0-	110973	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

POOL B 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299010 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7149 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134406	X	101229	-0-	-33177	-0-	101229	2			N	-0-					-0-
04	86438	X	86438	-0-	-0-	-0-	86438	2			N	-0-					-0-
05	81693	X	81693	-0-	-0-	-0-	81693	2			N	-0-					-0-
06	74464	X	74464	-0-	-0-	-0-	74464	2			N	-0-					-0-
07	71190	X	71190	-0-	-0-	-0-	71190	2			N	-0-					-0-
08	68919	X	68919	-0-	-0-	-0-	68919	2			N	-0-					-0-

POOL B 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 299064 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7214 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121675	X	103528	-0-	-18147	-0-	103528	2			N	-0-					-0-
04	113070	X	85022	-0-	-28048	-0-	85022	2			N	-0-					-0-
05	116839	X	72630	-0-	-44209	-0-	72630	2			N	-0-					-0-
06	113070	X	64556	-0-	-48514	-0-	64556	2			N	-0-					-0-
07	116839	X	55260	-0-	-61579	-0-	55260	2			N	-0-					-0-
08	103540	X	49911	-0-	-53629	-0-	49911	2			N	-0-					-0-

POOL B 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299089 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7879 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	121354	X	103154	-0-	-18200	-0-	103154	2			N	-0-					-0-
04	96732	X	96732	-0-	-0-	-0-	96732	2			N	-0-					-0-
05	90947	X	90947	-0-	-0-	-0-	90947	2			N	-0-					-0-
06	81959	X	81959	-0-	-0-	-0-	81959	2			N	-0-					-0-
07	78727	X	78727	-0-	-0-	-0-	78727	2			N	-0-					-0-
08	73822	X	73822	-0-	-0-	-0-	73822	2			N	-0-					-0-

POOL B 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299160 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7464 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147012	X	113610	-0-	-33402	-0-	113610	2			N	-0-					-0-
04	145710	X	95595	-0-	-50115	-0-	95595	2			N	-0-					-0-
05	150567	X	89009	-0-	-61558	-0-	89009	2			N	-0-					-0-
06	145710	X	76201	-0-	-69509	-0-	76201	2			N	-0-					-0-
07	150567	X	68734	-0-	-81833	-0-	68734	2			N	-0-					-0-
08	113615	X	63440	-0-	-50175	-0-	63440	2			N	-0-					-0-

G E NELON - WCCO 6 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 299275 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6766 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169462	X	169462	-0-	-0-	-0-	169246	2	216	9	N	196	139	1			57
05	275814	X	275814	-0-	-0-	-0-	275767	2	47	9	N	43					100
06	270596	X	270596	-0-	-0-	-0-	270553	2	43	9	N	39	109	1			30
07	217023	X	217023	-0-	-0-	-0-	217023	2			N	-0-					30
08	205572	X	205572	-0-	-0-	-0-	205572	2			N	-0-					30

G E NELON - WCCO 6 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299337 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6793 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	168460	X	168460	-0-	-0-	-0-	168358	2	102	9	N	93					93
05	264825	X	264825	-0-	-0-	-0-	264795	2	30	9	N	27	87	1			33
06	222651	X	222651	-0-	-0-	-0-	222651	2			N	-0-					33
07	189668	X	189668	-0-	-0-	-0-	189668	2			N	-0-					33
08	161548	X	161548	-0-	-0-	-0-	161548	2			N	-0-					33

DCCO 3 - J H RIGGS 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299926 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7637 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	109261	-0-	109261	109261	109261	2			N	-0-					-0-
08	0	W	88353	-0-	88353	197614	88353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - J H RIGGS 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299928 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7931 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W	87912	-0-	87912	87912	87912	2		N	-0-			-0-
08	0	W	74705	-0-	74705	162617	74705	2		N	-0-			-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299929 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7968 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W	126399	-0-	126399	126399	126399	2		N	-0-			-0-
08	0	W	92684	-0-	92684	219083	92684	2		N	-0-			-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 14 (AW) WELL #: 14H RRCID -> 299934 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8150 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W	119167	-0-	119167	119167	119167	2		N	-0-			-0-
08	0	W	94112	-0-	94112	213279	94112	2		N	-0-			-0-

DCCO 3 - J H RIGGS 15 (AW) WELL #: 15H RRCID -> 299935 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8284 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	W	72460	-0-	72460	72460	72460	2		N	-0-			-0-
08	0	W	69756	-0-	69756	142216	69756	2		N	-0-			-0-

J H CARPENTER 9 (AW) WELL #: 9H RRCID -> 299951 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7675 - 15817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	95676	X	NO RPT	-0-	-95676	-0-				N	NO RPT			-0-

J H CARPENTER 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 300015 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7533 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1921	-0-	-156	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1794	-0-	-190	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1820	-0-	-443	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1547	-0-	-747	-0-	1547	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	989	-0-	-331	-0-	989	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1502	-0-	-28	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1978	-0-	-68	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
08	1984	N	1979	-0-	-5	-0-	1979	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1764	-0-	-189	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	1657	3			N	-0-					-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1315	-0-	-125	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1284	-0-	-111	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8382	-0-	-1042	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8732	-0-	-238	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8706	-0-	-377	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8758	-0-	-32	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	8868	-0-	-215	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
08	9021	X	8121	-0-	-900	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1748	-0-	-50	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2504	-0-	-286	-0-	2504	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	2793	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1665	-0-	-40	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3504	-0-	-340	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3104	-0-	-436	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1749	-0-	-2157	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3354	-0-	-552	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					-0-
04	2669	N	1682	-0-	-987	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	3			N	-0-					-0-
06	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	3			N	-0-					-0-
07	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2488	3	8	9	N	7					32
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					32
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3			N	-0-					32
06	2430	N	2370	-0-	-60	-0-	2370	3			N	-0-					32
07	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	3			N	-0-					32
08	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2445	3			N	-0-					32

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1867	-0-	-353	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1996	-0-	-391	-0-	1996	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					139
04	1920	N	1729	-0-	-191	-0-	1729	3			N	-0-					139
05	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	1214	3			N	-0-					139
06	1950	N	1313	-0-	-637	-0-	1313	3			N	-0-					139
07	1798	N	1251	-0-	-547	-0-	1251	3			N	-0-					139
08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					139

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4981	-0-	1881	1881	4981	3			N	-0-					94
04	3000	N	3915	-0-	915	2796	3869	3	46	9	N	42					136
05	3100	N	3233	-0-	133	2929	3233	3			N	-0-					136
06	6405	X	3476	-0-	-2929	-0-	3462	3	14	9	N	13					149
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					149
08	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3566	3	35	9	N	32					181

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			N	-0-					174
05	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	1656	3			N	-0-					174
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					174
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	1485	3			N	-0-					174
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	1594	-0-	-3273	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	1200	-0-	-3510	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	498	-0-	-4369	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	3			N	-0-					-0-
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	796	-0-	-4195	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3184	-0-	-1346	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	3			N	-0-					-0-
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4579	-0-	-536	-0-	4579	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					36
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					36
05	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3			N	-0-					36
06	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3104	3			N	-0-					36
07	3224	X	3134	-0-	-90	-0-	3134	3			N	-0-					36
08	3224	X	3026	-0-	-198	-0-	3026	3			N	-0-					36

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3786	-0-	-534	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4019	-0-	-445	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			N	-0-					-0-
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	3			N	-0-					-0-
07	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	3			N	-0-					-0-
08	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1608	-0-	-522	-0-	1608	3			N	-0-					-0-
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	49	-0-	-1841	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	1674	N	1112	-0-	-562	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1559	-0-	-481	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
08	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3262	-0-	-272	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3141	-0-	-279	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3465	-0-	-69	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	8843	-0-	-1201	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8995	-0-	-635	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8689	-0-	-191	-0-	8689	2			N	-0-					-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9100	-0-	-200	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4162	-0-	-519	-0-	4162	3			N	-0-					47
04	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3931	3			N	-0-					47
05	4619	X	4008	-0-	-611	-0-	4008	3			N	-0-					47
06	4020	X	3969	-0-	-51	-0-	3969	3			N	-0-					47
07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	3			N	-0-					47
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			N	-0-					47

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
05	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
07	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4576	-0-	-911	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4654	-0-	-337	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4066	-0-	-677	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4564	-0-	-179	-0-	4564	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

03	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	3			N	-0-					170
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					170
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	3			N	-0-					170
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	3			N	-0-					170
07	4991	X	4926	-0-	-65	-0-	4926	3			N	-0-					170
08	4991	X	4653	-0-	-338	-0-	4653	3			N	-0-					170

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

03	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2835	-0-	-315	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2598	-0-	-657	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2199	-0-	-1056	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	750	N	82	-0-	-668	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	210	N	60	-0-	-150	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	16940	-0-	13840	13840	16940	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	18194	-0-	15094	28934	18194	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

03	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
05	5363	X	5021	-0-	-342	-0-	5021	3			N	-0-					-0-
06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
07	5239	X	4965	-0-	-274	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4475	-0-	-764	-0-	4475	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

03	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	6027	3			N	-0-					89
04	5970	X	5691	-0-	-279	-0-	5691	3			N	-0-					89
05	6169	X	5802	-0-	-367	-0-	5802	3			N	-0-					89
06	5820	X	5747	-0-	-73	-0-	5747	3			N	-0-					89
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	3			N	-0-					89
08	6014	X	5517	-0-	-497	-0-	5517	3			N	-0-					89

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

*03	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
*04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					-0-
*05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			N	-0-					-0-
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-					-0-
*07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	3			N	-0-					-0-
*08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2977	-0-	-30	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
07	3007	N	2750	-0-	-257	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
08	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	3023	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

03	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	2240	-0-	-457	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
06	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2320	-0-	-346	-0-	2320	3			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1536	-0-	-1434	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2873	-0-	-41	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1341	-0-	-240	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	56	-0-	-2827	-0-	56	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

03	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3235	-0-	-392	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

03	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	99	-0-	-2691	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
*08	3224	X	324	-0-	-2900	-0-	324	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	1119	-0-	-1161	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1863	-0-	-431	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1487	-0-	-745	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4383	-0-	-329	-0-	4383	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4450	-0-	-50	-0-	4450	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4351	-0-	-268	-0-	4351	3			N	-0-					-0-
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
06	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					70
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					70
05	1922	N	1783	-0-	-139	-0-	1783	3			N	-0-					70
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			N	-0-					70
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					70
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					70

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					124
04	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	1740	3			N	-0-					124
05	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	3			N	-0-					124
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					124
07	1798	N	1744	-0-	-54	-0-	1744	3			N	-0-					124
08	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	1764	3			N	-0-					124

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	3			N	-0-					62
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					62
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					62
06	2400	N	2107	-0-	-293	-0-	2107	3			N	-0-					62
07	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					62
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	3			N	-0-					123
04	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3147	3			N	-0-					123
05	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3261	3			N	-0-					123
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	3			N	-0-					123
07	3472	X	3388	-0-	-84	-0-	3388	3			N	-0-					123
08	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3308	3			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1818	-0-	-104	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1661	-0-	-168	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	3363	-0-	-57	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3577	-0-	-174	-0-	3577	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3379	-0-	-372	-0-	3379	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2318	-0-	-832	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2496	-0-	-354	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2456	-0-	-458	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2154	-0-	-760	-0-	2154	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	3			N	-0-					103
04	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	4213	3			N	-0-					103
05	4619	X	4295	-0-	-324	-0-	4295	3			N	-0-					103
06	4320	X	4254	-0-	-66	-0-	4254	3			N	-0-					103
07	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	3			N	-0-					103
08	4464	X	4251	-0-	-213	-0-	4251	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					47
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					47
05	2945	N	2910	-0-	-35	-0-	2910	3			N	-0-					47
06	2940	N	2689	-0-	-251	-0-	2689	3			N	-0-					47
07	3038	N	2663	-0-	-375	-0-	2663	3			N	-0-					47
08	2914	N	2657	-0-	-257	-0-	2657	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5392	-0-	-33	-0-	5240	3	152	9	N	138	175	1			9
04	5160	X	4949	-0-	-211	-0-	4949	3			N	-0-					9
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	3			N	-0-					9
06	5220	X	4997	-0-	-223	-0-	4997	3			N	-0-					9
07	5394	X	5298	-0-	-96	-0-	5298	3			N	-0-					9
08	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	3			N	-0-					9

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5635	-0-	-627	-0-	5635	3			N	-0-					19
04	6060	X	5322	-0-	-738	-0-	5322	3			N	-0-					19
05	6014	X	5425	-0-	-589	-0-	5425	3			N	-0-					19
06	5460	X	5373	-0-	-87	-0-	5373	3			N	-0-					19
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			N	-0-					19
08	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3999	-0-	-93	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3487	-0-	-473	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3272	-0-	-603	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2985	-0-	-1014	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
06	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	3			N	-0-					-0-
07	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
08	6572	X	6562	-0-	-10	-0-	6562	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8					45
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					47
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	7			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

03	558	N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	Y	6					33
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	177	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

03	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			Y	-0-					40
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					40
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	7			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60					92
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					92
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					92
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	92	7			-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

03	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	529	-0-	-91	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
05	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3236	-0-	-484	-0-	3236	2			Y	-0-					-0-
08	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	3460	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
05	3813	X	2966	-0-	-847	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4817	-0-	-143	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4644	-0-	-316	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
*06	357	X	-0-	-0-	-357	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2025

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
*08	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 8626

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					66
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					66
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					66
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					66
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					66
08	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					66

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24877	X	237	-0-	-24640	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	370	X	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 4 RRCID -> 299445 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7922 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	X	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		117	-0-	117	425	117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		413	-0-	413	413	413	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		434	-0-	434	847	434	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	847					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	280	133	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	280					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		201	-0-	201	412	201	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	412					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		129	-0-	129	4239	129	2			Y	-0-					-0-
07	4396	X	157	-0-	-4239	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			Y	-0-					29
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					29
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	687	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1971	1284	2			Y	-0-					29
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1971					Y	NO RPT					29

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		Y	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	686	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		674	-0-	674	1360	674	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1360				Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		Y	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		348	-0-	348	348	348	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		327	-0-	327	675	327	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	675				Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		209	-0-	209	400	209	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	400				Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		539	-0-	539	539	539	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		676	-0-	676	1215	676	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1215				Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	2		Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		93	-0-	93	185	93	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	185				Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

03	T. A.		585	-0-	585	2348	585	2		Y	-0-					-0-
04	2916	X	568	-0-	-2348	-0-	568	2		Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	837	-0-	-496	-0-	837	2			Y	-0-					166
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					166
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					166
06	DLQ G-10		683	-0-	683	683	683	2			Y	-0-					166
07	DLQ G-10		601	-0-	601	1284	601	2			Y	-0-					166
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1284					Y	NO RPT					166

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					89
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					89
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					89
06	DLQ G-10		1204	-0-	1204	1204	1204	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		1355	-0-	1355	2559	1355	2			Y	-0-					89
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2559					Y	NO RPT					89

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					127
04	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					127
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			Y	-0-					127
06	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	2307	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10		2330	-0-	2330	4637	2330	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4637					Y	NO RPT					127

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		169	-0-	169	169	169	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		165	-0-	165	334	165	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	263	124	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	263					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		124	-0-	124	767	124	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	767					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	567	273	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	567					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		442	-0-	442	442	442	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		399	-0-	399	841	399	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	841					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1666	-0-	1666	1666	1666	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		863	-0-	863	2529	863	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2529					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		447	-0-	447	447	447	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		455	-0-	455	902	455	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	902					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			Y	-0-					-0-
05	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2674	-0-	2674	2674	2674	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2670	-0-	2670	5344	2670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5344					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					30
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					30
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		383	-0-	383	793	383	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	793					Y	NO RPT					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		263	-0-	263	263	263	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		247	-0-	247	510	247	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	510					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		305	-0-	305	305	305	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		254	-0-	254	559	254	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	559					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					101
04	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			Y	-0-					101
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	2172	2			Y	-0-					101
07	DLQ G-10		2236	-0-	2236	4408	2236	2			Y	-0-					101
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4408					Y	NO RPT					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	2001	-0-	-262	-0-	2001	2			Y	-0-					39
04	2190	X	1900	-0-	-290	-0-	1900	2			Y	-0-					39
05	2263	X	1961	-0-	-302	-0-	1961	2			Y	-0-					39
06	DLQ G-10		1836	-0-	1836	1836	1836	2			Y	-0-					39
07	DLQ G-10		1912	-0-	1912	3748	1912	2			Y	-0-					39
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3748					Y	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					31
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-					31
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		3550	-0-	3550	3550	3550	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		3417	-0-	3417	6967	3417	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6967					Y	NO RPT					31

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		868	-0-	868	868	868	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1799	931	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1799					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		865	-0-	865	865	865	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1616	751	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1616					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

03	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			Y	-0-					23
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					23
05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		1471	-0-	1471	1471	1471	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1534	-0-	1534	3005	1534	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3005					Y	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		255	-0-	255	479	255	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			Y	-0-					37
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					37
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		1643	-0-	1643	1643	1643	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1889	-0-	1889	3532	1889	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3532					Y	NO RPT					37

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			Y	-0-					-0-
05	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2931	-0-	2931	2931	2931	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3478	-0-	3478	6409	3478	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	6409					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1384	-0-	-817	-0-	1384	2			Y	-0-					38
04	2610	X	1103	-0-	-1507	-0-	1103	2			Y	-0-					38
05	2697	X	897	-0-	-1800	-0-	897	2			Y	-0-					38
06	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		1541	-0-	1541	2569	1541	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2569					Y	NO RPT					38

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1505	-0-	1505	1505	1505	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1468	-0-	1468	2973	1468	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2973					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10314	-0-	-1683	-0-	10314	2			Y	-0-					52
04	11610	X	10175	-0-	-1435	-0-	10175	2			Y	-0-					52
05	10354	X	9811	-0-	-543	-0-	9811	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		9043	-0-	9043	9043	8990	2	53	9	Y	48	100	1			-0-
07	DLQ G-10		7430	-0-	7430	16473	7430	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	16473					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					34
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			Y	-0-					34
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		2232	-0-	2232	2232	2232	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		3061	-0-	3061	5293	3061	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5293					Y	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2714	N	1520	-0-	-1194	-0-	1520	2			Y	-0-					54
04	1470	N	840	-0-	-630	-0-	840	2			Y	-0-					54
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1579	2			Y	-0-					54
07	1200	N	2093	-0-	893	2472	2093	2			Y	-0-					54
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2472					Y	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		625	-0-	625	625	625	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		566	-0-	566	1191	566	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1191					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3117	-0-	-45	-0-	3117	2			Y	-0-					10
04	3060	X	2947	-0-	-113	-0-	2947	2			Y	-0-					10
05	3162	X	2954	-0-	-208	-0-	2954	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		3120	-0-	3120	3120	3120	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		3144	-0-	3144	6264	3144	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6264					Y	NO RPT					10

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					6
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					6
05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1958	-0-	1958	1958	1958	2			Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	4049	2091	2			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4049					Y	NO RPT					6

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4451	-0-	-1749	-0-	4451	2			Y	-0-					33
04	5490	X	4165	-0-	-1325	-0-	4165	2			Y	-0-					33
05	4371	X	4091	-0-	-280	-0-	4091	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		3947	-0-	3947	3947	3842	2	105	9	Y	95	128	1			-0-
07	DLQ G-10		3941	-0-	3941	7888	3941	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7888					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					32
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					32
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	1208	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2429	1221	2			Y	-0-					32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2429					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	1930	-0-	-6037	-0-	1433	1	497	2	Y	-0-					25
04	7710	X	1922	-0-	-5788	-0-	605	1	1248	2	Y	63	88	1			-0-
							69	9									
05	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	332	1	8538	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		7555	-0-	7555	7555	371	1	7184	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6134	-0-	6134	13689	868	1	5266	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13689					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4463	2			Y	-0-					43
04	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	4305	2			Y	-0-					43
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		4622	-0-	4622	4622	4622	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		4693	-0-	4693	9315	4693	2			Y	-0-					43
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9315					Y	NO RPT					43

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			Y	-0-					-0-
04	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			Y	-0-					-0-
05	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	10386	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9321	-0-	9321	9321	9321	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		9470	-0-	9470	18791	9470	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	18791					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					33
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-					33
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		2414	-0-	2414	2414	2414	2			Y	-0-					33
07	DLQ G-10		2532	-0-	2532	4946	2532	2			Y	-0-					33
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	4946					Y	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					22
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					22
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	1089	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		941	-0-	941	2030	941	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2030					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			Y	-0-					25
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					25
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	1566	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		1555	-0-	1555	3121	1555	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	3121					Y	NO RPT					25

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			Y	-0-					30
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			Y	-0-					30
05	9438	X	9438	-0-	-0-	-0-	9438	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		8298	-0-	8298	8298	8298	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		8334	-0-	8334	16632	8334	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	16632					Y	NO RPT					30

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9365	-0-	-462	-0-	9365	2			Y	-0-					15
04	9270	X	8785	-0-	-485	-0-	8785	2			Y	-0-					15
05	9331	X	8807	-0-	-524	-0-	8807	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		8428	-0-	8428	8428	8428	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		8614	-0-	8614	17042	8614	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	17042					Y	NO RPT					15

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	4359	-0-	-1131	-0-	4359	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	1411	-0-	-4262	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	399	233	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	399					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	627	1	5698	2	Y	-0-					74
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	398	1	5662	2	Y	23	97	1			-0-
							25	9									
05	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	653	1	6349	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		6259	-0-	6259	6259	213	1	5990	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	DLQ G-10		7351	-0-	7351	13610	748	1	6603	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	13610					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

03	11346	X	11318	-0-	-28	-0-	11318	2			Y	-0-					72
04	10980	X	6060	-0-	-4920	-0-	6060	2			Y	-0-					72
05	11346	X	11233	-0-	-113	-0-	11233	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		5166	-0-	5166	5166	5116	2	50	9	Y	45	117	1			-0-
07	DLQ G-10		9142	-0-	9142	14308	9142	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14308					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		784	-0-	784	1372	784	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

03	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	187	1	3332	2	Y	-0-					114
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	160	1	3100	2	Y	79	193	1			-0-
							87	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	63	1	2742	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3512	-0-	3512	3512	3512	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3810	-0-	3810	7322	166	1	3644	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7322					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	9	-0-	-1820	-0-	9	2			Y	-0-					17
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	2			Y	-0-					17
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		2996	-0-	2996	2996	2996	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		3207	-0-	3207	6203	3207	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6203					Y	NO RPT					17

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

03	10385	X	6741	-0-	-3644	-0-	1334	1	5407	2	Y	-0-					56
04	10050	X	5629	-0-	-4421	-0-	1185	1	4444	2	Y	-0-					56
05	10385	X	7522	-0-	-2863	-0-	929	1	6593	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		7337	-0-	7337	7337	668	1	6669	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10		7793	-0-	7793	15130	363	1	7430	2	Y	-0-					56
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15130					Y	NO RPT					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	279	1	9504	2	Y	-0-					74
04	9330	X	8718	-0-	-612	-0-	278	1	8440	2	Y	-0-					74
05	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	88	1	10370	2	Y	-0-					74
06	DLQ G-10		9084	-0-	9084	9084	261	1	8823	2	Y	-0-					74
07	DLQ G-10		7546	-0-	7546	16630	263	1	7283	2	Y	-0-					74
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16630					Y	NO RPT					74

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3527	-0-	-379	-0-	401	1	3126	2	Y	-0-					-0-
04	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	885	1	2948	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	1119	1	2849	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	892	1	2451	2	Y	-0-					32
04	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	3057	1	1222	2	Y	-0-					32
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	280	1	3219	2	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		3026	-0-	3026	3026	433	1	2593	2	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		3162	-0-	3162	6188	705	1	2457	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6188					Y	NO RPT					32

FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4475	-0-	-609	-0-	4475	2			Y	-0-					107
04	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			Y	-0-					107
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					107
06	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	4463	2	73	9	Y	66	173	1			-0-
07	DLQ G-10		4708	-0-	4708	9244	4708	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9244					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
07	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2217	-0-	-108	-0-	2217	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1621	-0-	-301	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1614	-0-	-126	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2320	-0-	-98	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2358	-0-	-29	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	956	-0-	-811	-0-	956	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	5	-0-	-1165	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
07	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1253	-0-	-1847	115900	1253	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1175	-0-	-1825	114075	1175	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	1261	-0-	-1839	112236	1261	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	1462	-0-	-1538	110698	1462	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1394	-0-	-1706	108992	1394	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	1229	-0-	-1871	107121	1229	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	878	-0-	-765	-0-	878	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/16/2025 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	871	-0-	-307	-0-	871	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	385	-0-	-725	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	671	-0-	-662	-0-	671	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1501	-0-	-89	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	864	-0-	-686	-0-	864	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	767	-0-	-814	-0-	767	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

03	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1771	-0-	-329	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1867	-0-	-303	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1661	-0-	-439	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	960	N	880	-0-	-80	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2683	-0-	-14	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2603	-0-	-7	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2659	-0-	-38	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1451	-0-	-139	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1007	-0-	-543	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	708	-0-	-594	-0-	708	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

03	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1572	-0-	-558	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1668	-0-	-285	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1538	-0-	-562	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1336	-0-	-338	-0-	1336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
08	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	928	-0-	-312	-0-	928	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	428	-0-	-657	-0-	428	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

03	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	502	-0-	502	502	502	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	384	-0-	384	886	384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		334	-0-	334	1058	334	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		261	-0-	261	1319	261	2			N	-0-					-0-
05	1560	X	241	-0-	-1319	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

03	14B2 EXT		4391	-0-	4391	8001	4391	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3231	-0-	3231	11232	3231	2			N	-0-					-0-
05	11486	X	254	-0-	-11232	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	418	-0-	-3829	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	1675	-0-	-2572	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

03	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

03	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2264	-0-	-247	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2026	-0-	-284	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	1934	-0-	-515	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
08	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	353	1	3113	2	N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	342	1	2818	2	N	-0-					-0-
05	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	353	1	3064	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	342	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	353	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	353	1	1163	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2515	-0-	-89	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	1456	-0-	-1117	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1384	-0-	-56	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	790	-0-	-543	-0-	790	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	835	-0-	-808	-0-	835	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	803	-0-	-685	-0-	803	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

03	1054	N	714	-0-	-340	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	961	N	825	-0-	-136	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	930	N	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1163	-0-	-187	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	677	-0-	-718	-0-	677	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

03	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
05	2139	X	1959	-0-	-180	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
07	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

03	1767	N	1203	-0-	-564	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

03	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	1953	-0-	-186	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	1944	-0-	-195	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

03	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1235	-0-	-67	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	331	-0-	-971	-0-	331	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	645	-0-	-502	-0-	645	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	892	-0-	-278	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
08	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	233	1	1940	2	N	-0-			-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	225	1	2207	2	N	-0-			-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	233	1	2167	2	N	-0-			-0-
06	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	225	1	2135	2	N	-0-			-0-
07	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	233	1	2196	2	N	-0-			-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	233	1	2367	2	N	-0-			-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-			-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-			-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-			-0-
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-			-0-
06	2010	N	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-			-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			-0-
08	2077	N	1317	-0-	-760	-0-	1317	2			N	-0-			-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-			-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-			-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	2812	-0-	-133	-0-	2812	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-			-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	656	-0-	-4676	-0-	656	1			N	-0-			-0-
04	2820	X	1781	-0-	-1039	-0-	221	1	1560	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	1634	-0-	-1094	-0-	341	1	1293	2	N	-0-			-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	334	1	2101	2	N	-0-			-0-
07	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	253	1	7522	2	N	-0-			-0-
08	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	4	1	6341	2	N	-0-			-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1775	-0-	-674	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1900	-0-	-470	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2001	-0-	-448	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1779	-0-	-360	-0-	1779	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

03	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

03	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1389	-0-	-81	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

03	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1201	-0-	-101	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1182	-0-	-48	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7633	-0-	-1202	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7433	-0-	-1117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7646	-0-	-1189	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7542	-0-	-270	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1557	-0-	-2597	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	218	-0-	-3412	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2150	-0-	-1601	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2763	-0-	-867	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3037	-0-	-714	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
08	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2400	-0-	2400	2825	2400	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2624	-0-	2624	5449	2624	2			N	-0-					-0-
05	8862	X	3413	-0-	-5449	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	100	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	388	-0-	-2309	-0-	388	1			N	-0-					-0-
08	3410	X	388	-0-	-3022	-0-	388	1			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	989	-0-	-840	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	918	-0-	-852	-0-	918	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	910	-0-	-640	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	595	-0-	-665	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	961	N	467	-0-	-494	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2170	-0-	-31	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2051	-0-	-79	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2114	-0-	-87	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
08	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1828	-0-	-2	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

03	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2743	-0-	-2207	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4874	-0-	-1729	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

03	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	1			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1223	1	335	2	N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

03	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2037	-0-	-40	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
08	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4045	-0-	-543	-0-	4045	2		N	-0-			-0-
04	4500	X	3764	-0-	-736	-0-	3764	2		N	-0-			-0-
05	4650	X	3798	-0-	-852	-0-	3798	2		N	-0-			-0-
06	4500	X	3734	-0-	-766	-0-	3734	2		N	-0-			-0-
07	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	3926	2		N	-0-			-0-
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

03	14B2 EXT		1356	-0-	1356	3058	1356	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		1110	-0-	1110	4168	1110	2		N	-0-			-0-
05	5249	X	1081	-0-	-4168	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
06	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
07	1085	N	14	-0-	-1071	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	1085	N	39	-0-	-1046	-0-	39	2		N	-0-			-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

03	14B	DENY	510	-0-	510	1018	510	2		N	-0-			-0-
04	14B	DENY	488	-0-	488	1506	488	2		N	-0-			-0-
05	2007	X	501	-0-	-1506	-0-	501	2		N	-0-			-0-
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2		N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
08	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2		N	-0-			-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2		N	-0-			-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		N	-0-			-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2		N	-0-			-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
07	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	2		N	-0-			-0-
08	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4328	-0-	-198	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3947	-0-	-579	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	2			N	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	775	N	740	-0-	-35	-0-	740	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	267	-0-	-3794	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2689	-0-	-163	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
06	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	718	-0-	-708	-0-	718	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	144	-0-	-1236	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	163	-0-	-1263	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

03	2883	N	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2858	-0-	-25	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2734	-0-	-149	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4381	-0-	-920	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	5039	-0-	-61	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4609	-0-	-661	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	4865	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	12659	-0-	9559	9559	12659	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	43114	-0-	40014	49573	43114	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	868	N	727	-0-	-141	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	899	N	533	-0-	-366	-0-	533	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1833	-0-	-182	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

03	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1612	-0-	-8	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	542	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	394	1	2805	2	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	426	1	2815	2	N	-0-					-0-
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	362	1	2664	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2559	-0-	-758	-0-	413	1	2146	2	N	-0-					-0-
08	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	391	1	4556	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

03	2821	N	2819	-0-	-2	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2778	-0-	-167	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2692	-0-	-38	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	536	-0-	-518	-0-	536	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	839	1	286	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1355	-0-	-925	-0-	810	1	545	2	N	-0-					-0-
05	2356	X	839	-0-	-1517	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	1950	X	812	-0-	-1138	-0-	812	1			N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	838	1	1689	2	N	-0-					-0-
08	1395	X	1164	-0-	-231	-0-	755	1	409	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
05	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	996	-0-	-833	-0-	996	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3798	-0-	-282	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1426	-0-	-155	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	138	-0-	-513	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	630	X	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	248	X	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
*07	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			Y	-0-					-0-
*08	3534	X	3499	-0-	-35	-0-	3499	2			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					-0-
05	992	N	752	-0-	-240	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	990	N	711	-0-	-279	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	142	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	182	1	2614	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2830	-0-	-20	-0-	175	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	168	1	2763	2	N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	252	1	2958	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1578	1	4564	2	N	-0-					-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	1501	1	5373	2	N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	963	1	3998	2	N	-0-					-0-
06	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	941	1	4152	2	N	-0-					-0-
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	975	1	3017	2	N	-0-					-0-
08	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1109	1	3242	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
04	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
05	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	15470	2			N	-0-					-0-
06	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	14078	2			N	-0-					-0-
07	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	13612	2			N	-0-					-0-
08	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	12917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
07	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
08	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6796 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	45550	-0-	34180	-0-	45550	2			N	-0-					-0-
05	43332	X	43332	-0-	-0-	-0-	43332	2			N	-0-					-0-
06	39254	X	39254	-0-	-0-	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
07	38296	X	38296	-0-	-0-	-0-	38296	2			N	-0-					-0-
08	36448	X	36448	-0-	-0-	-0-	36448	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
04	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-
05	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	13770	-0-	-0-	-0-	13770	2			N	-0-					-0-
07	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
08	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	839	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1984	-0-	-596	-0-	793	1	1191	2	N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	828	1	1821	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	812	1	1768	2	N	-0-					-0-
07	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	839	1	2188	2	N	-0-					-0-
08	2635	N	2209	-0-	-426	-0-	839	1	1370	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	371	1	5890	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	964	1	2646	2	N	-0-					-0-
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	883	1	2621	2	N	-0-					-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	851	1	2672	2	N	-0-					-0-
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	813	1	3788	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	382	-0-	-2904	-0-	299	1	83	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 08/05/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7480 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1514	-0-	-496	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	19487	-0-	16387	16387	19487	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
05	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
06	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
07	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
05	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8765	2			N	-0-					-0-
07	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8649	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6164	-0-	-346	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5925	-0-	-75	-0-	5925	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5994	-0-	-237	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	258	1	4081	2	Y	-0-					-0-
05	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	267	1	3984	2	Y	-0-					-0-
06	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	258	1	3828	2	Y	-0-					-0-
*07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	267	1	3797	2	Y	-0-					-0-
*08	3968	X	3894	-0-	-74	-0-	149	1	3745	2	Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
05	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
06	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
07	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
08	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	7161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	654	-0-	-648	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	840	N	701	-0-	-139	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

03	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2323	-0-	-197	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	992	-0-	-1612	-0-	992	2			N	-0-					-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1841	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2046	N	1685	-0-	-361	-0-	1681	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1980	N	1385	-0-	-595	-0-	1385	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1656	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1654	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	44	-0-	-1599	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	2	-0-	-1708	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	756	-0-	-422	-0-	749	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	690	N	236	-0-	-454	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	720	N	490	-0-	-230	-0-	490	2			Y	-0-					1
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	806	N	210	-0-	-596	-0-	208	2	2	9	Y	2	2	1			1

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3024	N	2202	-0-	-822	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2211	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					2
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3140	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2386	2	1	9	Y	1	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2091	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2325	N	1782	-0-	-543	-0-	1774	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2250	N	1063	-0-	-1187	-0-	1063	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2151	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2133	2	2	9	Y	2	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/31/2025 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7313 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	33835	X	33835	-0-	-0-	-0-	33835	2			N	-0-					-0-
05	31231	X	31231	-0-	-0-	-0-	31231	2			N	-0-					-0-
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	29842	2			N	-0-					-0-
07	27650	X	27650	-0-	-0-	-0-	27650	2			N	-0-					-0-
08	25018	X	25018	-0-	-0-	-0-	25018	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6771 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	3881	-0-	-3869	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	667	-0-	-6833	-0-	667	2			N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
08	744	X	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2948	-0-	-59	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2314	-0-	-631	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
08	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	552	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	643	1	3203	2	N	-0-					-0-
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	684	1	3192	2	N	-0-					-0-
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	574	1	2217	2	N	-0-					-0-
07	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	662	1	2729	2	N	-0-					-0-
08	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	577	1	2881	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	267	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	258	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	267	1	2798	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2478	-0-	-222	-0-	258	1	2220	2	N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	267	1	2759	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1933	-0-	-1136	-0-	267	1	1666	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	1441	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2902	-0-	-1097	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2914	-0-	-566	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3045	-0-	-165	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4641	-0-	-729	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4730	-0-	-571	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4986	-0-	-84	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
08	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1498	-0-	-672	-0-	353	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	342	1	1337	2	N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	353	1	1443	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	342	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1356	-0-	-380	-0-	353	1	1003	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	955	-0-	-843	-0-	353	1	602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
07	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
08	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
05	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10872	-0-	-498	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10786	-0-	-963	-0-	10786	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11127	-0-	-622	-0-	11127	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
07	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

03	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3315	-0-	-715	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3611	-0-	-289	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3846	-0-	-122	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3731	-0-	-113	-0-	3731	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4485	-0-	-135	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4440	-0-	-334	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

03	3503	X	1562	-0-	-1941	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	852	-0-	-2238	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	814	-0-	-1573	-0-	814	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	297	-0-	-2013	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	13849	X	13849	-0-	-0-	-0-	13849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	91	-0-	-1583	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	600	N	90	-0-	-510	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7395 - 9161

03	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	1442	-0-	-2278	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
07	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
08	33825	X	33825	-0-	-0-	-0-	33825	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

03	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5270	-0-	-190	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5441	-0-	-232	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5317	-0-	-173	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5311	-0-	-362	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5371	-0-	-178	-0-	5371	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

03	5673	X	3541	-0-	-2132	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	4871	-0-	-740	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2121	-0-	-3009	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	2509	-0-	-2792	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	2489	-0-	-2812	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

03	10447	X	10007	-0-	-440	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9839	-0-	-241	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	10045	-0-	-278	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9709	-0-	-281	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9877	-0-	-291	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9862	-0-	-306	-0-	9862	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					1
07	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	2088	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			Y	-0-	1	1			-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

03	8401	X	8329	-0-	-72	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7972	-0-	-158	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8141	-0-	-260	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7452	-0-	-678	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7819	-0-	-582	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7836	-0-	-503	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	37218	2			N	-0-					-0-
05	46134	X	46134	-0-	-0-	-0-	46134	2			N	-0-					-0-
06	37395	X	37395	-0-	-0-	-0-	37395	2			N	-0-					-0-
07	33084	X	33084	-0-	-0-	-0-	33084	2			N	-0-					-0-
08	29374	X	29374	-0-	-0-	-0-	29374	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	388	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	375	1	1868	2	N	-0-					-0-
05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	388	1	1882	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	375	1	1845	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	388	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1610	-0-	-653	-0-	388	1	1222	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
05	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4643	-0-	-410	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4619	-0-	-434	-0-	4619	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7410	-0-	-185	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7076	-0-	-274	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7111	-0-	-484	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6879	-0-	-411	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7198	-0-	-273	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7150	-0-	-259	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
04	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-
05	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	13000	2			N	-0-					-0-
06	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
07	11899	X	11899	-0-	-0-	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
08	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	11716	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		6524	-0-	6524	6524	6524	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		895	-0-	895	7419	895	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1286	-0-	1286	8705	1286	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1316	-0-	1316	10021	1316	2			N	-0-					-0-
07	11095	X	1074	-0-	-10021	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

03	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6939	-0-	-441	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7096	-0-	-282	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6858	-0-	-282	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6994	-0-	-260	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6493	-0-	-730	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

03	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	376	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	324	1	2910	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	269	1	2965	2	N	-0-					-0-
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	185	1	2859	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	234	1	2469	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2767	-0-	-581	-0-	273	1	2494	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

03	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6721	-0-	-29	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6914	-0-	-30	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6677	-0-	-43	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6818	-0-	-126	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6708	-0-	-236	-0-	6708	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 07/09/2025 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7977 - 10088

03	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	543	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	548	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1633	-0-	-1405	-0-	736	1	897	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	23918	2			N	-0-					-0-
08	42384	X	42384	-0-	-0-	-0-	42384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	134	1	341	2	N	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	253	1	1153	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	3232	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	3229	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	4960	X	3184	-0-	-1776	-0-	3175	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	4800	X	3187	-0-	-1613	-0-	3187	2			Y	-0-					3
07	3596	X	2212	-0-	-1384	-0-	2209	2	3	9	Y	3	4	1			2
08	3348	X	2242	-0-	-1106	-0-	2238	2	4	9	Y	4	4	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 08/06/2025 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7444 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	1576	-0-	-687	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1523	-0-	-607	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	14269	-0-	11169	11169	14269	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4174	-0-	-352	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3755	-0-	-625	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3916	-0-	-579	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	173	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	149	1	2469	2	N	-0-					-0-
05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	151	1	2499	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	139	1	2401	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	140	1	2503	2	N	-0-					-0-
08	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	180	1	2629	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3465	-0-	-534	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3525	-0-	-315	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3637	-0-	-331	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3086	-0-	-727	-0-	3086	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	960	-0-	-180	-0-	960	2			N	-0-					-0-
07	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	772	-0-	-375	-0-	772	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	652	1	863	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	956	-0-	-1744	-0-	498	1	458	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1774	-0-	-1016	-0-	562	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	2010	X	1159	-0-	-851	-0-	523	1	636	2	N	-0-					-0-
07	2077	X	629	-0-	-1448	-0-	629	1			N	-0-					-0-
08	1767	X	1504	-0-	-263	-0-	633	1	871	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1386	-0-	-443	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8899	-0-	-215	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8564	-0-	-226	-0-	8564	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8735	-0-	-441	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	4804	-0-	-4372	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	682	-0-	-2108	-0-	682	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
06	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
07	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

03	3546	X	3165	-0-	-381	-0-	3150	2	15	9	Y	14	18	1	2	8	11
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	Y	15	11	1			15
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4417	2	31	9	Y	28	21	1			22
06	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4538	2	20	9	Y	18	23	1			17
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4197	2	44	9	Y	40	40	1			17
08	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4755	2	17	9	Y	15	22	1			10

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	347	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	314	1	1548	2	N	-0-					-0-
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	277	1	1976	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	288	1	1599	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	955	-0-	-967	-0-	209	1	746	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1492	-0-	-771	-0-	206	1	1286	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2095	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1650	N	1270	-0-	-380	-0-	1270	2			Y	-0-					2
07	2046	N	1758	-0-	-288	-0-	1756	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2108	N	1395	-0-	-713	-0-	1394	2	1	9	Y	1	2	1			1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

03	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2103	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2310	X	1516	-0-	-794	-0-	1512	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2387	X	1818	-0-	-569	-0-	1811	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2310	X	2176	-0-	-134	-0-	2176	2			Y	-0-					2
07	2108	X	2078	-0-	-30	-0-	2075	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2108	X	1819	-0-	-289	-0-	1817	2	2	9	Y	2	3	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

03	7223	X	7108	-0-	-115	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6822	-0-	-168	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5980	-0-	-1243	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

03	1519	X	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3073	-0-	73	73	3073	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3092	-0-	-8	65	3092	2			N	-0-					-0-
08	2990	N	2925	-0-	-65	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					107
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					107
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					107
06	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					107
07	541	X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					107
08	276	X	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	268	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2007	-0-	-243	-0-	312	1	1695	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2182	-0-	-143	-0-	384	1	1798	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	421	1	1543	2	N	-0-					-0-
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	399	1	1737	2	N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	405	1	1781	2	N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

03	14B2 EXT		4640	-0-	4640	10022	4640	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4836	-0-	4836	14858	4836	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4732	-0-	4732	19590	4732	2			N	-0-					-0-
06	23945	X	4355	-0-	-19590	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2319	2	13	9	Y	12	13	1	3	8	8
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	Y	7	8	1			7
05	1705	N	1262	-0-	-443	-0-	1262	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	1650	N	1216	-0-	-434	-0-	1210	2	6	9	Y	5					5
07	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1408	2	20	9	Y	18	13	1			10
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-	10	1			-0-

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

03	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3065	-0-	-1045	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3305	-0-	-508	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2955	-0-	-1137	-0-	271	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	375	1	3584	2	N	-0-					-0-
05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	388	1	3561	2	N	-0-					-0-
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	375	1	3685	2	N	-0-					-0-
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	386	1	3936	2	N	-0-					-0-
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	388	1	3772	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
05	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
07	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
08	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	5623	-0-	-1290	-0-	560	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5764	-0-	-926	-0-	676	1	5088	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4039	-0-	-2874	-0-	330	1	3709	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	4969	-0-	-1721	-0-	276	1	4693	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5091	-0-	-1822	-0-	273	1	4818	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5086	-0-	-866	-0-	267	1	4819	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	7	7	1			2
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	3	4	1			1
05	2139	N	1695	-0-	-444	-0-	1689	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1970	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	1657	2	2	9	Y	2	2	1			1

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3794	-0-	-1259	-0-	107	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3542	-0-	-1348	-0-	258	1	3284	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3088	-0-	-1965	-0-	267	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3402	-0-	-1368	-0-	258	1	3144	2	N	-0-					-0-
07	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	267	1	6169	2	N	-0-					-0-
08	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	267	1	5429	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	342	1	2887	2	N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	353	1	3024	2	N	-0-					-0-
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	342	1	2992	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	2416	-0-	-281	-0-	339	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	884	-0-	-1813	-0-	279	1	605	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2413	2	51	9	Y	46	17	1			41
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2524	2	12	9	Y	11	41	1			11
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2082	2	19	9	Y	17	15	1			13
06	2370	N	2236	-0-	-134	-0-	2205	2	31	9	Y	28	13	1			28
07	2635	N	1373	-0-	-1262	-0-	1351	2	22	9	Y	20	40	1			8
08	2108	N	1859	-0-	-249	-0-	1847	2	12	9	Y	11	12	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10	2	1			9
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	Y	7	9	1			7
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1964	2	7	9	Y	6	8	1			5
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	2	9	9	Y	8	6	1			7
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1875	2	18	9	Y	16	18	1			5
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1822	2	11	9	Y	10	9	1			6

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

03	2914	X	1815	-0-	-1099	-0-	1807	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	2580	X	2065	-0-	-515	-0-	2065	2			Y	-0-	6	1			-0-
05	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	2067	2	11	9	Y	10	2	1			8
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2533	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	Y	18	20	1			5
08	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2837	2	17	9	Y	15	10	1			10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	Y	17	11	1			15
04	2730	N	2596	-0-	-134	-0-	2586	2	10	9	Y	9	15	1			9
05	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2772	2	13	9	Y	12	11	1			10
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	2425	2	19	9	Y	17	10	1			17
07	2697	N	2461	-0-	-236	-0-	2437	2	24	9	Y	22	32	1			7
08	2790	N	2721	-0-	-69	-0-	2704	2	17	9	Y	15	12	1			10

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

03	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5811	-0-	-249	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5625	-0-	-165	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5795	-0-	-219	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5383	-0-	-631	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	2109	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	2520	X	1649	-0-	-871	-0-	1643	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2604	X	1914	-0-	-690	-0-	1907	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	2520	X	1843	-0-	-677	-0-	1843	2			Y	-0-					2
07	2108	X	1618	-0-	-490	-0-	1615	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2108	X	1498	-0-	-610	-0-	1496	2	2	9	Y	2	3	1			1

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2997	-0-	-153	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2887	-0-	-461	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2641	-0-	-707	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7552	-0-	-338	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7755	-0-	-398	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7683	-0-	-253	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7473	-0-	-463	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	420	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	329	1	3181	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3409	-0-	309	819	417	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	2892	N	2073	-0-	-819	-0-	408	1	1665	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2047	-0-	-867	-0-	421	1	1626	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2283	-0-	-631	-0-	422	1	1861	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	3575	-0-	-2718	-0-	2	1	3573	2	N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	79	1	5765	2	N	-0-					-0-
05	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	4	1	8231	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5060	-0-	-985	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7154	-0-	-906	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3101	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	2790	X	2523	-0-	-267	-0-	2515	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2700	X	2390	-0-	-310	-0-	2390	2			Y	-0-					2
07	2790	X	2631	-0-	-159	-0-	2628	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2790	X	2207	-0-	-583	-0-	2204	2	3	9	Y	3	3	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
06	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

03	5983	X	5063	-0-	-920	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4833	-0-	-1150	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4882	-0-	-908	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4937	-0-	-1046	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4768	-0-	-471	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

03	2795	N	2574	-0-	-221	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5739	-0-	2739	2739	5739	2			N	-0-					-0-
05	10066	X	7327	-0-	-2739	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
08	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

03	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4583	2	24	9	Y	22	21	1			6
04	4560	X	4220	-0-	-340	-0-	4208	2	12	9	Y	11	14	1			3
05	4712	X	3851	-0-	-861	-0-	3833	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	4560	X	2060	-0-	-2500	-0-	2060	2			Y	-0-					5
07	4619	X	2517	-0-	-2102	-0-	2509	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	4619	X	3879	-0-	-740	-0-	3873	2	6	9	Y	5	7	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

03	4526	X	4206	-0-	-320	-0-	4191	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	4290	X	4066	-0-	-224	-0-	4058	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4185	X	3774	-0-	-411	-0-	3763	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	4080	X	3484	-0-	-596	-0-	3484	2			Y	-0-					3
07	4216	X	3540	-0-	-676	-0-	3536	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	3574	2	3	9	Y	3	4	1			2

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	860	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	843	1	4335	2	N	-0-					-0-
05	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	843	1	4369	2	N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	796	1	4531	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2177	-0-	-892	-0-	904	1	1273	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1948	-0-	-1121	-0-	896	1	1052	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	244	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	271	1	2345	2	N	-0-					-0-
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	321	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	349	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	265	1	2064	2	N	-0-					-0-
08	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	218	1	2673	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	6071	2			N	-0-					29
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					29
05	12147	X	12147	-0-	-0-	-0-	12147	2			N	-0-					29
06	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					29
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					29
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12535	2	117	9	N	106	135	1			-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5669	-0-	-271	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5861	-0-	-277	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5646	-0-	-204	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5838	-0-	-114	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7314 - 8908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
06	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
07	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
08	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	6606	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	21	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	23	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	13	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	14	1	2685	2	N	-0-					-0-
07	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	18	1	3045	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2431	-0-	-483	-0-	5	1	2426	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3022	-0-	-8	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3086	-0-	-14	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2666	-0-	-424	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2629	-0-	-564	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2636	-0-	-557	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2895	-0-	-484	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2762	-0-	-328	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3023	-0-	-170	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

03	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3406	-0-	-254	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3475	-0-	-307	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3189	-0-	-411	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3411	-0-	-216	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

03	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	555	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4355	-0-	-175	-0-	540	1	3815	2	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4471	-0-	-210	-0-	558	1	3913	2	Y	-0-					-0-
06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	537	1	3801	2	Y	-0-					-0-
07	4495	X	4417	-0-	-78	-0-	558	1	3859	2	Y	-0-					-0-
08	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	558	1	3855	2	Y	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1220	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1321	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1488	N	135	-0-	-1353	-0-	132	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
07	1364	N	762	-0-	-602	-0-	760	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2085	2	2	9	Y	2	2	1			1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

03	4526	X	498	-0-	-4028	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	23	-0-	-4357	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3385	-0-	-862	-0-	306	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3382	-0-	-728	-0-	420	1	2962	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3761	-0-	-424	-0-	392	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	305	1	3496	2	N	-0-					-0-
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	302	1	3866	2	N	-0-					-0-
08	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	236	1	3703	2	N	-0-					-0-

RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7210	-0-	-200	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7276	-0-	-381	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
06	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7260	-0-	-180	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6047	-0-	-1393	-0-	6047	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3678	-0-	-12	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3670	-0-	-174	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3580	-0-	-264	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3284	-0-	-529	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6453	-0-	-429	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6173	-0-	-616	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6102	-0-	-468	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	908	-0-	-5881	-0-	908	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					1
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1707	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1922	N	1256	-0-	-666	-0-	1254	2	2	9	Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1239	-0-	-1148	-0-	1228	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	267	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3100	N	3212	-0-	112	112	3205	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	3000	N	3056	-0-	56	168	3056	2			Y	-0-					2
07	3100	N	3216	-0-	116	284	3213	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3095	X	2811	-0-	-284	-0-	2809	2	2	9	Y	2	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3515	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4117	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	3750	X	3733	-0-	-17	-0-	3733	2			Y	-0-					3
07	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	2951	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	3875	X	3738	-0-	-137	-0-	3735	2	3	9	Y	3	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1085	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1674	N	1198	-0-	-476	-0-	1195	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1470	N	1227	-0-	-243	-0-	1227	2			Y	-0-					1
07	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	1032	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1209	N	819	-0-	-390	-0-	818	2	1	9	Y	1	1	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	634	-0-	-1598	-0-	634	2			N	-0-					46
04	1440	N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	-0-					46
05	1457	N	450	-0-	-1007	-0-	450	2			N	-0-					46
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					46
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					46
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6762	-0-	-318	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	7062	-0-	-68	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6826	-0-	-74	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6935	-0-	-195	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6857	-0-	-211	-0-	6857	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6151	-0-	-659	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	300	1	4590	2	N	-0-					-0-
08	6355	X	5984	-0-	-371	-0-	372	1	5612	2	N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3070	-0-	-402	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2962	-0-	-398	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3043	-0-	-336	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	987	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	1008	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	994	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2873	-0-	-187	-0-	790	1	2083	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2681	-0-	-481	-0-	801	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2827	-0-	-304	-0-	907	1	1920	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2205	-0-	-27	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1932	-0-	-300	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1985	-0-	-216	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
06	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	468	1	3804	2	N	-0-					-0-
07	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	558	1	3918	2	N	-0-					-0-
08	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	558	1	4335	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3888	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2902	2	8	9	Y	7	8	1			2
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5369	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			Y	-0-					3
07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5643	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5394	X	5197	-0-	-197	-0-	5194	2	3	9	Y	3	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	2904	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	3627	X	3307	-0-	-320	-0-	3299	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2			Y	-0-					2
07	3627	X	3145	-0-	-482	-0-	3142	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3627	X	3030	-0-	-597	-0-	3028	2	2	9	Y	2	3	1			1

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2331	-0-	-56	-0-	2323	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2370	X	1665	-0-	-705	-0-	1661	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2511	X	1743	-0-	-768	-0-	1736	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2430	X	1656	-0-	-774	-0-	1656	2			Y	-0-					2
07	2511	X	1363	-0-	-1148	-0-	1361	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2325	X	1307	-0-	-1018	-0-	1306	2	1	9	Y	1	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3028	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3088	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3371	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					3
07	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3418	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3444	2	4	9	Y	4	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4016	2	15	9	Y	14	14	1			4
04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	3871	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4340	X	3291	-0-	-1049	-0-	3279	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	3900	X	3004	-0-	-896	-0-	3004	2			Y	-0-					3
07	4030	X	3548	-0-	-482	-0-	3542	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	4030	X	3324	-0-	-706	-0-	3320	2	4	9	Y	4	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-	3	1			-0-
05	868	N	677	-0-	-191	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	605	-0-	-265	-0-	598	2	7	9	Y	6					6
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1011	2	11	9	Y	10	13	1			3
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	Y	5	5	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2644	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	9
04	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	2605	2	14	9	Y	13	9	1			13
05	2697	N	2550	-0-	-147	-0-	2536	2	14	9	Y	13	16	1			10
06	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2729	2	14	9	Y	13	10	1			13
07	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2546	2	28	9	Y	25	30	1			8
08	2542	N	2510	-0-	-32	-0-	2495	2	15	9	Y	14	13	1			9

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4439	-0-	-631	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4460	-0-	-779	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4235	-0-	-685	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4593	-0-	-305	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3505	-0-	405	405	448	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3566	X	3161	-0-	-405	-0-	276	1	2885	2	N	-0-					-0-
05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	356	1	2492	2	N	-0-					-0-
06	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	309	1	1733	2	N	-0-					-0-
07	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	360	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	376	1	1981	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			N	-0-					55
04	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2			N	-0-					55
05	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					55
06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					55
07	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					55
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	655	-0-	-2445	-0-	654	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	1883	2	17	9	Y	15	1	1			15
05	2108	X	724	-0-	-1384	-0-	709	2	15	9	Y	14	18	1			11
06	1740	X	1276	-0-	-464	-0-	1270	2	6	9	Y	5	11	1			5
07	1953	N	1219	-0-	-734	-0-	1202	2	17	9	Y	15	16	1			4
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	974	2	14	9	Y	13	9	1			8

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2195	-0-	-68	-0-	2173	2	22	9	Y	20	19	1			9
04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			8
05	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	2126	2			Y	-0-					8
06	2130	N	2026	-0-	-104	-0-	2026	2			Y	-0-					8
07	2170	N	2070	-0-	-100	-0-	2070	2			Y	-0-					8
08	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4803	-0-	-405	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4656	-0-	-335	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4537	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	5550	X	4376	-0-	-1174	-0-	4363	2	13	9	Y	12	14	1			4
05	5735	X	4470	-0-	-1265	-0-	4452	2	18	9	Y	16	15	1			5
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					5
07	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4964	2	8	9	Y	7	7	1			5
08	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4978	2	6	9	Y	5	7	1			3

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2362	-0-	-242	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1995	-0-	-525	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	817	-0-	-1787	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	1144	-0-	-1367	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4024	-0-	-254	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3962	-0-	-148	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4070	-0-	-146	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3956	-0-	-260	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3665	-0-	-303	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3677	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	860	-0-	-1300	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-
08	1736	N	1084	-0-	-652	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2740	-0-	-143	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3546	-0-	446	446	150	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	1404	N	958	-0-	-446	-0-	161	1	797	2	N	-0-					-0-
05	465	N	180	-0-	-285	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	450	X	178	-0-	-272	-0-	178	1			N	-0-					-0-
07	465	X	183	-0-	-282	-0-	183	1			N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	89	1	817	2	N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1191	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1279	1	3982	2	N	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	1383	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3316	-0-	-914	-0-	1340	1	1976	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	3031	-0-	-1340	-0-	1503	1	1528	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	1446	1	2588	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2806	-0-	-284	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2936	-0-	-257	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2860	-0-	-333	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
05	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
08	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2576	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2220	X	1815	-0-	-405	-0-	1815	2			Y	-0-					2
07	2387	X	1577	-0-	-810	-0-	1575	2	2	9	Y	2	2	1			2
08	2573	X	226	-0-	-2347	-0-	225	2	1	9	Y	1	2	1			1

PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	365	1	2082	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4263	-0-	1163	1163	557	1	3706	2	Y	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2318	-0-	-751	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5700	-0-	-686	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4770	-0-	-1410	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	2670	-0-	-3716	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
08	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

03	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-					17
04	3000	N	3001	-0-	1	22	3001	2			N	-0-					17
05	2990	N	2968	-0-	-22	-0-	2968	2			N	-0-					17
06	2880	X	2779	-0-	-101	-0-	2779	2			N	-0-					17
07	2976	X	2835	-0-	-141	-0-	2835	2			N	-0-					17
08	2976	X	2771	-0-	-205	-0-	2771	2			N	-0-					17

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

03	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	388	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	375	1	4821	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4867	-0-	-1209	-0-	388	1	4479	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5062	-0-	-818	-0-	375	1	4687	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5501	-0-	-575	-0-	388	1	5113	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	4940	-0-	-795	-0-	338	1	4602	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	148	1	2816	2	Y	-0-					99
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	155	1	5955	2	Y	38	95	1			42
							42	9									
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	172	1	5595	2	Y	-0-					42
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	149	1	5558	2	Y	-0-					42
07	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	158	1	5582	2	Y	12					54
							13	9									
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	145	1	4569	2	Y	29	70	1			13
							32	9									

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
07	744	N	210	-0-	-534	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

03	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	309	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3137	-0-	-763	-0-	204	1	2933	2	N	-0-					-0-
05	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	138	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	179	1	3987	2	N	-0-					-0-
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	201	1	3676	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	3709	-0-	-1096	-0-	228	1	3481	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	295	1	2437	2	Y	-0-					13
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	282	1	2281	2	Y	-0-					13
05	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	288	1	1855	2	Y	-0-					13
06	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	275	1	1889	2	Y	10	4	1			19
							11	9									
*07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	292	1	2544	2	Y	-0-	6	1			13
*08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	290	1	2406	2	Y	-0-					13

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

03	4278	X	3587	-0-	-691	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3138	-0-	-1002	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3053	-0-	-1225	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3028	-0-	-452	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3276	-0-	-320	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3404	-0-	-192	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
06	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
08	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3802	-0-	-1530	-0-	3788	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	5120	2	7	9	Y	6	8	1			2
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4897	2	10	9	Y	9	8	1			3
06	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			Y	-0-					3
07	5301	X	4901	-0-	-400	-0-	4897	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	4282	2	3	9	Y	3	4	1			2

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	42	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	45	1	5708	2	N	-0-					-0-
06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	289	1	3675	2	N	-0-					-0-
07	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	317	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	1983	-0-	-2512	-0-	157	1	1826	2	N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4407	-0-	-739	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4553	-0-	-427	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4647	-0-	-344	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3413	-0-	-997	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
07	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4113	-0-	-599	-0-	4113	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6088	-0-	-856	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6016	-0-	-464	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5977	-0-	-378	-0-	5977	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5909	-0-	-151	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5826	-0-	-405	-0-	5826	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	213	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	217	1	1877	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	220	1	1913	2	N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	214	1	1824	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	224	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1931	-0-	-208	-0-	211	1	1720	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 8023 - 10321

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-
07	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			Y	-0-					-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4224	-0-	-333	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3727	-0-	-683	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
07	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

03	7657	X	7192	-0-	-465	-0-	299	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6282	-0-	-1128	-0-	379	1	5903	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6738	-0-	-919	-0-	393	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	6960	X	6341	-0-	-619	-0-	400	1	5941	2	N	-0-					-0-
07	7192	X	6767	-0-	-425	-0-	399	1	6368	2	N	-0-					-0-
08	7192	X	6266	-0-	-926	-0-	376	1	5890	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	353	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	314	1	3033	2	N	-0-					-0-
05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	353	1	3117	2	N	-0-					-0-
06	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	342	1	2976	2	N	-0-					-0-
07	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	169	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4151	-0-	-3	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3802	-0-	-321	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3571	-0-	-583	-0-	3571	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2076	-0-	-1241	-0-	643	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	728	1	2751	2	N	-0-					-0-
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	836	1	2356	2	N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	778	1	2904	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2880	-0-	-716	-0-	504	1	2376	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	1007	-0-	-2589	-0-	232	1	775	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2383	-0-	-1244	-0-	293	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1894	-0-	-1466	-0-	402	1	1492	2	N	-0-					-0-
05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	389	1	2877	2	N	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	382	1	3478	2	N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	421	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	502	1	2851	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	243	1	2607	2	N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	215	1	2655	2	N	-0-					-0-
05	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	267	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2539	-0-	-221	-0-	258	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2660	-0-	-316	-0-	267	1	2393	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2030	-0-	-946	-0-	267	1	1763	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	235	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	135	1	3313	2	N	-0-					-0-
05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	115	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	128	1	2847	2	N	-0-					-0-
07	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	130	1	2777	2	N	-0-					-0-
08	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	5710	2			Y	-0-					4
04	5790	X	5539	-0-	-251	-0-	5539	2			Y	-0-					4
05	6138	X	5725	-0-	-413	-0-	5725	2			Y	-0-					4
06	5940	X	5719	-0-	-221	-0-	5719	2			Y	-0-					4
*07	6138	X	5266	-0-	-872	-0-	5266	2			Y	-0-					4
*08	5735	X	5244	-0-	-491	-0-	5244	2			Y	-0-					4

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	161	1	1675	2	N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	170	1	1310	2	N	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	160	1	1430	2	N	-0-					-0-
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	147	1	1994	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1223	1	3142	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1179	1	3524	2	Y	76	61	1			15
							84	9									
05	4216	X	3501	-0-	-715	-0-	1193	1	2308	2	Y	-0-					15
06	4080	X	4058	-0-	-22	-0-	1184	1	2874	2	Y	-0-	15	1			-0-
*07	4216	X	4105	-0-	-111	-0-	1223	1	2882	2	Y	-0-					-0-
*08	4216	X	3518	-0-	-698	-0-	1203	1	2293	2	Y	20	8	1			12
							22	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4391	-0-	-910	-0-	380	1	4004	2	N	6	65	1			57
							7	9									
04	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	540	1	4195	2	N	-0-	5	1			52
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	558	1	4625	2	N	-0-					52
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	540	1	4438	2	N	-0-					52
07	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	558	1	4689	2	N	-0-					52
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	558	1	5320	2	N	3	20	1			35
							3	9									

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	803	1	2899	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	808	1	1997	2	Y	-0-					-0-
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	885	1	2480	2	Y	-0-					-0-
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	780	1	4265	2	Y	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	834	1	4454	2	Y	-0-					-0-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	836	1	5438	2	Y	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3266	-0-	-423	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3183	-0-	-387	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3073	-0-	-368	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	413	1	2468	2	Y	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	408	1	2686	2	Y	-0-					-0-
05	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	422	1	2711	2	Y	-0-					-0-
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	408	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	422	1	2419	2	Y	36	26	1			10
							40	9									
08	3193	X	2827	-0-	-366	-0-	422	1	2405	2	Y	-0-	10	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5279	-0-	-456	-0-	1188	1	4087	2	Y	4	4	8			73
							4	9									
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1151	1	4974	2	Y	-0-					73
05	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	1193	1	5078	2	Y	-0-					73
06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	1179	1	4480	2	Y	-0-					73
07	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	1223	1	5211	2	Y	15					88
							17	9									
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	1210	1	4857	2	Y	-0-					88

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			N	-0-					18
04	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	3457	2			N	-0-					18
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					18
06	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					18
07	3565	X	3530	-0-	-35	-0-	3530	2			N	-0-					18
08	3596	X	3515	-0-	-81	-0-	3515	2			N	-0-					18

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	267	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	258	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3246	-0-	-9	-0-	267	1	2979	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2184	-0-	-966	-0-	258	1	1926	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2820	-0-	-435	-0-	267	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	267	1	3456	2	N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			Y	-0-					3
04	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			Y	-0-					3
05	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			Y	-0-					3
06	2250	N	2219	-0-	-31	-0-	2219	2			Y	-0-					3
*07	2263	N	2209	-0-	-54	-0-	2209	2			Y	-0-					3
*08	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1097	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1767	N	743	-0-	-1024	-0-	739	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	1800	N	1349	-0-	-451	-0-	1349	2			Y	-0-					1
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1714	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1720	2	2	9	Y	2	2	1			1

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	355	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	66	1	3663	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	263	1	2494	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2599	-0-	-611	-0-	208	1	2391	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2460	-0-	-1384	-0-	340	1	2120	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3343	-0-	-501	-0-	164	1	3179	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4499	-0-	-361	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			Y	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			Y	-0-					-0-
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3359	-0-	-541	-0-	13	1	3346	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3917	-0-	-51	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3492	-0-	-138	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3255	-0-	-310	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3174	-0-	-732	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	364	1	1895	2	Y	-0-					97
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	355	1	2022	2	Y	-0-					97
05	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	360	1	1895	2	Y	-0-					97
06	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	350	1	2063	2	Y	-0-					97
07	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	356	1	2092	2	Y	-0-					97
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	351	1	1772	2	Y	-0-					97

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2051	-0-	-119	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1636	-0-	-441	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1309	-0-	-303	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1231	-0-	-629	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2894	-0-	-466	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3031	-0-	-441	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2955	-0-	-165	-0-	2955	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2969	-0-	-69	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2953	-0-	-227	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2809	-0-	-477	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					14
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			Y	-0-					14
06	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-					14
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					14
08	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-					14

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
06	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
08	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4437	-0-	-483	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-
05	5053	X	4669	-0-	-384	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
06	4890	X	4281	-0-	-609	-0-	4281	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4538	-0-	-298	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
08	4805	X	4458	-0-	-347	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2437	-0-	-43	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	1993	-0-	-704	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	1980	-0-	-600	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	1671	-0-	-933	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3615	-0-	-415	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
06	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3784	-0-	-29	-0-	3784	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	810	N	514	-0-	-296	-0-	514	1			N	-0-					-0-
07	837	N	487	-0-	-350	-0-	487	1			N	-0-					-0-
08	837	N	271	-0-	-566	-0-	271	1			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	18	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	43	1	2661	2	N	-0-					-0-
05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	37	1	2875	2	N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	18	1	2769	2	N	-0-					-0-
07	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	17	1	2872	2	N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	20	1	2886	2	N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	6756	-0-	-1366	-0-	193	1	6563	2	Y	-0-					-0-
04	7410	X	6017	-0-	-1393	-0-	170	1	5847	2	Y	-0-					-0-
05	7471	X	6122	-0-	-1349	-0-	188	1	5934	2	Y	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	169	1	6423	2	Y	-0-					-0-
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	171	1	7221	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	173	1	7143	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	1034	-0-	-671	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
06	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3227	-0-	-13	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3092	-0-	-148	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3078	-0-	-270	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4556	-0-	-514	-0-	4556	2			Y	-0-					-0-
*07	5456	X	4616	-0-	-840	-0-	4616	2			Y	-0-					-0-
*08	5456	X	4691	-0-	-765	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1308	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	927	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1271	N	861	-0-	-410	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1260	N	857	-0-	-403	-0-	857	2			Y	-0-					1
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	567	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	535	1	845	2	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	472	1	358	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	604	-0-	-729	-0-	604	1			N	-0-					-0-
06	1350	N	573	-0-	-777	-0-	523	1	50	2	N	-0-					-0-
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	1			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	1220	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	1159	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	1223	1	3454	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	4131	-0-	-669	-0-	1184	1	2947	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	3620	-0-	-1123	-0-	1124	1	2496	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	3415	-0-	-1328	-0-	1174	1	2241	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6950 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	265	1	4167	2	Y	-0-					-0-
04	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	257	1	3770	2	Y	-0-					-0-
05	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	273	1	3960	2	Y	44	30	1			14
							48	9									
06	4200	X	4148	-0-	-52	-0-	185	1	3963	2	Y	-0-					14
*07	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	168	1	4009	2	Y	-0-					14
*08	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	183	1	3914	2	Y	-0-					14

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2386	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	2628	2	4	9	Y	4	6	1			1
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2950	2	8	9	Y	7	6	1			2
06	2760	X	2314	-0-	-446	-0-	2314	2			Y	-0-					2
07	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2617	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2945	X	2848	-0-	-97	-0-	2846	2	2	9	Y	2	3	1			1

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	183	1			45
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3169	-0-	-117	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3168	-0-	-582	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2854	-0-	-1021	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3128	-0-	-382	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3222	-0-	-405	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	478	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	462	1	2219	2	N	-0-					-0-
05	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	434	1	2168	2	N	-0-					-0-
06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	446	1	1999	2	N	-0-					-0-
07	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	466	1	2195	2	N	-0-					-0-
08	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	500	1	2138	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4260	-0-	-80	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	4228	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

03	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4021	-0-	-119	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4036	-0-	-242	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3704	-0-	-574	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

03	4278	X	452	-0-	-3826	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
05	18627	X	18627	-0-	-0-	-0-	18627	2			N	-0-					-0-
06	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	15893	2			N	-0-					-0-
07	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
08	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	355	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2108	-0-	-502	-0-	375	1	1733	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	1921	-0-	-94	-0-	194	1	1727	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	958	-0-	-1502	-0-	220	1	738	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	438	-0-	-2104	-0-	438	1			N	-0-					-0-
08	2542	X	460	-0-	-2082	-0-	398	1	62	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

03	3844	X	2368	-0-	-1476	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2268	-0-	-801	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2492	-0-	-238	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	5	1			20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	265	1	3595	2	N	-0-					55
04	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	257	1	3249	2	N	-0-					55
05	3689	X	3291	-0-	-398	-0-	265	1	3026	2	N	-0-					55
06	3750	X	3068	-0-	-682	-0-	258	1	2810	2	N	-0-					55
07	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	267	1	2915	2	N	-0-					55
08	3875	X	2935	-0-	-940	-0-	267	1	2668	2	N	-0-					55

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

03	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3815	2	52	9	Y	47	38	1			9
05	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	3840	2			Y	-0-					9
06	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			Y	-0-	9	1			-0-
07	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	680	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	449	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	471	1	1262	2	N	-0-					-0-
06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	478	1	1649	2	N	-0-					-0-
07	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	472	1	1738	2	N	-0-					-0-
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	510	1	1142	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	630	N	448	-0-	-182	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3493	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2619	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	2180	-0-	-1030	-0-	2180	2			Y	-0-					1
07	3379	X	2280	-0-	-1099	-0-	2278	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	3379	X	2204	-0-	-1175	-0-	2202	2	2	9	Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1223	1	3328	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1184	1	3126	2	Y	12	28	1			7
							13	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	1190	1	2142	2	Y	-0-					7
06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	1184	1	1865	2	Y	-0-	7	1			-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	1203	1	3177	2	Y	-0-					-0-
08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	1121	1	2445	2	Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1109	-0-	-596	-0-	1109	2			N	-0-					52
04	3000	N	3405	-0-	405	405	3405	2			N	-0-					52
05	2411	N	2006	-0-	-405	-0-	2006	2			N	-0-					52
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					52
07	2573	X	1416	-0-	-1157	-0-	1416	2			N	-0-					52
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					52

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2570	-0-	-344	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2447	-0-	-313	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2260	-0-	-230	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
07	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	135	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	124	1	2208	2	N	-0-					-0-
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	154	1	1566	2	N	-0-					-0-
06	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	161	1	992	2	N	-0-					-0-
07	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	214	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	181	1	1596	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1178	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1119	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1178	N	810	-0-	-368	-0-	809	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	674	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	690	1	3559	2	N	-0-					-0-
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	770	1	3432	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3821	-0-	-139	-0-	824	1	2997	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	797	1	3182	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3946	-0-	-146	-0-	710	1	3236	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

03	1426	N	935	-0-	-491	-0-	928	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	897	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1085	N	857	-0-	-228	-0-	851	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					2
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

03	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2553	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3030	X	2233	-0-	-797	-0-	2227	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3038	X	2365	-0-	-673	-0-	2357	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	2490	X	2195	-0-	-295	-0-	2195	2			Y	-0-					2
07	2573	X	2127	-0-	-446	-0-	2124	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	2573	X	2086	-0-	-487	-0-	2084	2	2	9	Y	2	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	577	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	628	1	11220	2	N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	512	1	8910	2	N	-0-					-0-
05	496	X	449	-0-	-47	-0-	449	1			N	-0-					-0-
06	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	947	1	235	2	N	-0-					-0-
07	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	956	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	884	1	5233	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	47	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3451	-0-	-1319	-0-	147	1	3304	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	15	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3249	-0-	-1221	-0-	100	1	3149	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4035	-0-	-243	-0-	30	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2817	-0-	-453	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2513	-0-	-773	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2776	-0-	-314	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2881	-0-	-250	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6080	2	21	9	Y	19	19	1			5
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5523	2	11	9	Y	10	12	1			3
05	4154	X	3566	-0-	-588	-0-	3549	2	17	9	Y	15	13	1			5
06	4020	X	3438	-0-	-582	-0-	3438	2			Y	-0-					5
07	4154	X	3272	-0-	-882	-0-	3266	2	6	9	Y	5	6	1			4
08	4154	X	3241	-0-	-913	-0-	3235	2	6	9	Y	5	6	1			3

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	786	1	10352	2	N	-0-					-0-
04	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	761	1	9766	2	N	-0-					-0-
05	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
06	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
07	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	613	-0-	-1774	-0-	514	1	99	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	354	-0-	-1956	-0-	354	1			N	-0-					-0-
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	959	1	1268	2	N	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	778	1	1868	2	N	-0-					-0-
07	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	655	1	2422	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3653	-0-	553	553	580	1	3073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
07	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
08	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1177	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					1
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1412	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	1550	N	1170	-0-	-380	-0-	1169	2	1	9	Y	1	1	1			1

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

03	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	159	1	952	2	N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	143	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1325	-0-	-225	-0-	149	1	1176	2	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	144	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1022	-0-	-373	-0-	148	1	874	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	162	1	983	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

03	5487	X	4584	-0-	-903	-0-	67	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5022	-0-	-78	-0-	72	1	4950	2	N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	120	1	5345	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	98	1	4909	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	5209	-0-	-123	-0-	104	1	5105	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4821	-0-	-635	-0-	104	1	4717	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

03	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-			-0-
05	3441	X	2848	-0-	-593	-0-	2848	2			N	-0-			-0-
06	3330	X	3151	-0-	-179	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	1878	-0-	-1687	-0-	283	1	1595	2	N	-0-			-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	336	1	3360	2	N	-0-			-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
05	2883	N	2378	-0-	-505	-0-	2378	2			N	-0-			-0-
06	2580	N	2277	-0-	-303	-0-	2277	2			N	-0-			-0-
07	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	2404	2			N	-0-			-0-
08	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-			-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-			-0-
04	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2917	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	2354	-0-	-1025	-0-	2354	2			N	-0-			-0-
06	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
07	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-			-0-
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	5233	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	5094	-0-	-186	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
05	5394	X	5099	-0-	-295	-0-	5099	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	5007	-0-	-153	-0-	5007	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	5152	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4472	-0-	-798	-0-	4472	2			N	-0-			-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			Y	-0-			11
04	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3206	2			Y	-0-			11
05	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	3269	2			Y	-0-			11
06	3450	X	3191	-0-	-259	-0-	3191	2			Y	-0-			11
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	2			Y	-0-			11
08	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			Y	-0-			11

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-			-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-			-0-
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-			-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-			-0-
08	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	1449	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6829	-0-	-270	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6925	-0-	-174	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6586	-0-	-513	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6375	-0-	-600	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	780	N	286	-0-	-494	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			1
05	930	N	619	-0-	-311	-0-	617	2	2	9	Y	2	2	1			1
06	840	N	446	-0-	-394	-0-	446	2			Y	-0-					1
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1	1	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

03	1550	N	560	-0-	-990	-0-	553	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1020	N	590	-0-	-430	-0-	587	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1054	N	885	-0-	-169	-0-	881	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					1
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	Y	2	2	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3353	-0-	-212	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
06	3450	X	3227	-0-	-223	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3319	-0-	-215	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3330	-0-	-142	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	661	-0-	-3834	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	16	-0-	-4479	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	4216	X	2	-0-	-4214	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	651	X	64	-0-	-587	-0-	64	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2252	-0-	-259	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2393	-0-	-87	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
08	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	183	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	179	1	1350	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1352	-0-	-136	-0-	168	1	1184	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1144	-0-	-416	-0-	34	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	103	1	1318	2	N	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	38	1	2056	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	6	-0-	-3869	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	533	-0-	-3217	-0-	533	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	119	-0-	-2113	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	558	X	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	495	1	3423	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	516	1	2962	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3278	-0-	-628	-0-	432	1	2846	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3283	-0-	-497	-0-	294	1	2989	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	2994	-0-	-912	-0-	207	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3701	-0-	-205	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					3
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					3
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					3
06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			Y	-0-					3
*07	2821	N	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			Y	-0-					3
*08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			Y	-0-					3

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3468	-0-	-128	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3480	-0-	-85	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3346	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	3061	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	3016	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	3240	X	2900	-0-	-340	-0-	2900	2			Y	-0-					2
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	2653	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3348	X	2812	-0-	-536	-0-	2809	2	3	9	Y	3	3	1			2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	1			N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					-0-
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	1			N	-0-					-0-
08	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3345	-0-	-1026	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3752	-0-	-88	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5650	-0-	-54	-0-	5650	2			Y	-0-					6
04	5520	X	5412	-0-	-108	-0-	5412	2			Y	-0-					6
05	5673	X	5589	-0-	-84	-0-	5589	2			Y	-0-					6
06	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	5358	2			Y	-0-					6
*07	5642	X	5341	-0-	-301	-0-	5341	2			Y	-0-					6
*08	5642	X	5537	-0-	-105	-0-	5537	2			Y	-0-					6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
06	2340	N	2302	-0-	-38	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
*07	2418	N	2199	-0-	-219	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
*08	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	939	-0-	-363	-0-	939	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2902	-0-	-188	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2974	-0-	-219	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2535	-0-	-658	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

03	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	66	1	3094	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2840	-0-	-384	-0-	96	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	84	1	2607	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2706	-0-	-549	-0-	58	1	2648	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	1836	-0-	-1419	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

03	5022	X	3386	-0-	-1636	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4309	-0-	-551	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4260	-0-	-762	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

03	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3765	-0-	-465	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3330	-0-	-855	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3916	-0-	-145	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

03	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1260	-0-	-755	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	916	-0-	-974	-0-	916	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1702	-0-	-840	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1713	-0-	-829	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1465	-0-	-665	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
07	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2086	-0-	-84	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4144	-0-	-103	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3926	-0-	-124	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1217	-0-	-364	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	262	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2026	-0-	-1334	-0-	258	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2199	-0-	-1180	-0-	267	1	1932	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2860	-0-	-50	-0-	258	1	2602	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	2138	-0-	-311	-0-	267	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	2190	-0-	-259	-0-	267	1	1923	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	3218	-0-	118	118	454	1	2764	2	N	-0-					-0-
08	2127	N	2009	-0-	-118	-0-	366	1	1643	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					17
04	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	4041	2	26	9	Y	24	33	1			8
05	4557	X	4169	-0-	-388	-0-	4169	2			Y	-0-					8
06	4230	X	3997	-0-	-233	-0-	3997	2			Y	-0-	8	1			-0-
*07	4371	X	4124	-0-	-247	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
*08	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

03	5270	X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4006	-0-	-794	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
05	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3242	-0-	-1191	-0-	13	1	3229	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	4350	-0-	-610	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

03	3875	X	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3126	-0-	-654	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
08	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4215	-0-	-404	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3770	-0-	-818	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4218	-0-	-91	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6265	-0-	-493	-0-	617	1	5648	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5180	-0-	-790	-0-	691	1	4489	2	N	-0-					-0-
05	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	717	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	3941	-0-	-2119	-0-	545	1	3396	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5482	-0-	-780	-0-	611	1	4871	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	6103	-0-	-159	-0-	611	1	5492	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
07	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4239	-0-	-132	-0-	4239	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5163	-0-	-138	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4738	-0-	-392	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4810	-0-	-491	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4912	-0-	-389	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

03	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2488	-0-	-116	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2078	-0-	-650	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	179	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	185	1	2596	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2855	-0-	-307	-0-	202	1	2653	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2420	-0-	-640	-0-	202	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	269	1	2548	2	N	-0-					-0-
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	299	1	2794	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
05	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			Y	-0-					-0-
06	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3373	-0-	-68	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			Y	-0-					55
04	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	2			Y	-0-					55
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					55
06	3990	X	3732	-0-	-258	-0-	3732	2			Y	-0-					55
*07	4123	X	3736	-0-	-387	-0-	3736	2			Y	-0-					55
*08	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4023	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3893	-0-	-850	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3593	-0-	-997	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3874	-0-	-621	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3056	-0-	-1144	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3165	-0-	-741	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3340	-0-	-566	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	2823	-0-	-1548	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	154	1	4562	2	N	-0-					-0-
05	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	158	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	124	1	4885	2	N	-0-					-0-
07	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	145	1	5560	2	N	-0-					-0-
08	5177	X	3184	-0-	-1993	-0-	82	1	3102	2	N	-0-					-0-

THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2743	-0-	-264	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2886	-0-	-59	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	267	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2821	-0-	-779	-0-	258	1	2563	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2606	-0-	-1238	-0-	267	1	2339	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2825	-0-	-895	-0-	258	1	2567	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3212	-0-	-632	-0-	267	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	3225	-0-	-278	-0-	267	1	2958	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	195	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	217	1	3217	2	N	-0-					-0-
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	193	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	184	1	3457	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2969	-0-	-627	-0-	157	1	2812	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	91	1	2806	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2370	-0-	-1040	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2208	-0-	-1202	-0-	2208	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3065	-0-	-500	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	353	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	342	1	3160	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3010	-0-	-462	-0-	353	1	2657	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3304	-0-	-168	-0-	353	1	2951	2	N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6482	-0-	-568	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6852	-0-	-433	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6369	-0-	-561	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6481	-0-	-370	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5125	-0-	-1726	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5806	-0-	-434	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6318	-0-	-130	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5994	-0-	-246	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5940	-0-	-74	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
08	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3404	-0-	-254	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	680	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	635	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	487	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
08	43978	X	43978	-0-	-0-	-0-	43978	2			N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	4972	-0-	-856	-0-	589	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4825	-0-	-815	-0-	649	1	4176	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5113	-0-	-715	-0-	612	1	4501	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	1875	-0-	-2985	-0-	650	1	1225	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	2893	-0-	-2098	-0-	726	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4548	-0-	-567	-0-	746	1	3802	2	N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2464	-0-	-1628	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3016	-0-	-944	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	1040	-0-	-2649	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	Y	4	5	1			1
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1977	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	2670	N	1258	-0-	-1412	-0-	1258	2			Y	-0-					2
07	2387	N	960	-0-	-1427	-0-	957	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	1984	N	930	-0-	-1054	-0-	928	2	2	9	Y	2	3	1			1

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	480	N	279	-0-	-201	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3009	-0-	-308	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2569	-0-	-521	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3036	-0-	-157	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	3135	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	220	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2424	-0-	-1476	-0-	177	1	2247	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3524	-0-	-413	-0-	208	1	3316	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2652	-0-	-1158	-0-	237	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3327	-0-	-610	-0-	245	1	3082	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2490	-0-	-1044	-0-	302	1	2188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

03	3720 X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3600 X	2694	-0-	-906	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3048	-0-	-610	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
06	3540 X	2887	-0-	-653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
08	3224 X	2530	-0-	-694	-0-	2530	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

03	5301 X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5070 X	4923	-0-	-147	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
05	5239 X	4880	-0-	-359	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
06	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
07	5084 X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
08	5084 X	4481	-0-	-603	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3660 X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
05	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3780 X	3019	-0-	-761	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3906 X	3076	-0-	-830	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3906 X	3037	-0-	-869	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

03	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4140 X	3861	-0-	-279	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
05	4619 X	3693	-0-	-926	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
06	4470 X	3597	-0-	-873	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
07	4619 X	3564	-0-	-1055	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
08	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

03	5456 X	5326	-0-	-130	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	5051	-0-	-139	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
05	5394 X	4116	-0-	-1278	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	5215	-0-	-5	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	5211	-0-	-183	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
08	5332 X	5191	-0-	-141	-0-	5191	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

03	7657 X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	7410 X	6891	-0-	-519	-0-	73	1	6818	2	N	-0-					-0-
05	7657 X	7272	-0-	-385	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
06	7410 X	6919	-0-	-491	-0-	10	1	6909	2	N	-0-					-0-
07	7347 X	7319	-0-	-28	-0-	7319	2			N	-0-					-0-
08	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	9125	-0-	-1756	-0-	267	1	8858	2	N	-0-			-0-
04	10530	X	10282	-0-	-248	-0-	258	1	10024	2	N	-0-			-0-
05	10881	X	10196	-0-	-685	-0-	267	1	9929	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	6462	-0-	-4068	-0-	258	1	6204	2	N	-0-			-0-
07	10881	X	4693	-0-	-6188	-0-	267	1	4426	2	N	-0-			-0-
08	10633	X	6903	-0-	-3730	-0-	267	1	6636	2	N	-0-			-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	3	1	2967	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	2			N	-0-			-0-
05	3534	X	2988	-0-	-546	-0-	4	1	2984	2	N	-0-			-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-			-0-
07	3007	X	2868	-0-	-139	-0-	17	1	2851	2	N	-0-			-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	12	1	3006	2	N	-0-			-0-

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	56	1	5088	2	N	-0-			-0-
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	46	1	4582	2	N	-0-			-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	78	1	4991	2	N	-0-			-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	77	1	4471	2	N	-0-			-0-
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	74	1	4684	2	N	-0-			-0-
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	178	1	4241	2	N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1880	-0-	-941	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2505	2			N	-0-			-0-
05	2821	X	2272	-0-	-549	-0-	2272	2			N	-0-			-0-
06	2730	X	2288	-0-	-442	-0-	2288	2			N	-0-			-0-
07	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-			-0-
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	397	1	4966	2	N	-0-			-0-
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	289	1	7479	2	N	-0-			-0-
05	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	253	1	7805	2	N	-0-			-0-
06	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	296	1	6464	2	N	-0-			-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	274	1	5808	2	N	-0-			-0-
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	325	1	5122	2	N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5419	-0-	-533	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5211	-0-	-549	-0-	5211	2			N	-0-			-0-
05	5952	X	5696	-0-	-256	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
06	5580	X	5051	-0-	-529	-0-	5051	2			N	-0-			-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
08	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
06	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6158	-0-	-52	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6109	-0-	-401	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5471	-0-	-949	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6056	-0-	-578	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5988	-0-	-646	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2414	-0-	-748	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1660	-0-	-1310	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1800	-0-	-1269	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1871	-0-	-981	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3083	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	2994	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3313	2	8	9	Y	7	7	1			2
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			Y	-0-					2
07	3162	X	2639	-0-	-523	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7156	2	3	9	Y	3	3	1			2

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	267	1	5124	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4325	-0-	-835	-0-	258	1	4067	2	N	-0-					-0-
05	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	267	1	5239	2	N	-0-					-0-
06	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	258	1	5476	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	4828	-0-	-597	-0-	267	1	4561	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	4792	-0-	-726	-0-	267	1	4525	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1864	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1610	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2103	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					2
07	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2136	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2077	N	1337	-0-	-740	-0-	1335	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2167	-0-	-406	-0-	333	1	1832	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	248	1	1693	2	Y	-0-					10
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	257	1	2368	2	Y	-0-					10
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	270	1	2381	2	Y	-0-	2	1			8
07	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	217	1	2551	2	Y	-0-	3	1			5
08	2573	N	2360	-0-	-213	-0-	215	1	2145	2	Y	-0-					5

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1892	2			N	-0-					64
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					64
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					64
06	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					64
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					64
08	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	2			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2195	-0-	-1153	-0-	235	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	282	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	275	1	3037	2	N	-0-					-0-
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	302	1	2593	2	N	-0-					-0-
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	326	1	2558	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2982	-0-	-335	-0-	295	1	2687	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2278	-0-	-1318	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2374	-0-	-1222	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4525	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4437	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4712	X	4437	-0-	-275	-0-	4426	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	4560	X	4286	-0-	-274	-0-	4286	2			Y	-0-					3
07	4712	X	4165	-0-	-547	-0-	4161	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	4588	X	4259	-0-	-329	-0-	4255	2	4	9	Y	4	5	1			2

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2361	-0-	-729	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2375	-0-	-725	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2211	-0-	-549	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2530	-0-	-105	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
06	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
07	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
08	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	58	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3975	-0-	-645	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3908	-0-	-866	-0-	2	1	3906	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3956	-0-	-484	-0-	332	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3182	-0-	-1344	-0-	178	1	3004	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3487	-0-	-791	-0-	113	1	3374	2	N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	411	1	113	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	1			N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	1			N	-0-					-0-
07	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	1			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3458	-0-	-2153	-0-	445	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3455	-0-	-1255	-0-	523	1	2932	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3969	-0-	-898	-0-	486	1	3483	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2326	-0-	-1424	-0-	377	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	423	-0-	-3452	-0-	423	1			N	-0-					-0-
08	3968	X	483	-0-	-3485	-0-	483	1			N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4147	-0-	-143	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3774	-0-	-659	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4098	-0-	-342	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4371	-0-	-217	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4255	-0-	-333	-0-	4255	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8826	-0-	-9	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8112	-0-	-438	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8297	-0-	-538	-0-	8297	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8112	-0-	-723	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2			Y	-0-					43
04	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2			Y	-0-					43
05	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3802	2			Y	-0-					43
06	4050	X	3759	-0-	-291	-0-	3759	2			Y	-0-					43
07	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	3463	2			Y	-0-					43
08	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	3760	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1223	1	502	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1184	1	476	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1223	1	522	2	N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
07	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
06	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
07	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	1972	-0-	-973	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	534	1	3678	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	539	1	3714	2	N	-0-					-0-
05	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	557	1	3701	2	N	-0-					-0-
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	539	1	3683	2	N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	557	1	3703	2	N	-0-					-0-
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	557	1	3546	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
05	3379	X	3224	-0-	-155	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
*07	3317	X	3170	-0-	-147	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
*08	3317	X	3285	-0-	-32	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	445	-0-	-981	-0-	445	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	617	-0-	-733	-0-	617	1			N	-0-					-0-
05	775	X	295	-0-	-480	-0-	20	1	275	2	N	-0-					-0-
06	750	X	10	-0-	-740	-0-	8	1	2	2	N	-0-					-0-
07	775	X	35	-0-	-740	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	651	X	162	-0-	-489	-0-	162	1			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4456	-0-	1356	1356	422	1	4034	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4661	-0-	1661	3017	408	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4259	-0-	1159	4176	422	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	7503	X	3327	-0-	-4176	-0-	408	1	2919	2	N	-0-					-0-
07	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	422	1	2657	2	N	-0-					-0-
08	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	422	1	3500	2	N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	819	-0-	-1071	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3245	-0-	-625	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3371	-0-	-628	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3183	-0-	-537	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1906	-0-	-1659	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
05	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
06	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
07	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
08	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	776	1	1443	2	N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	837	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	831	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2779	-0-	-341	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3118	-0-	-13	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6613	-0-	-317	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6656	-0-	-505	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6400	-0-	-500	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6973	-0-	-95	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6445	-0-	-623	-0-	6445	2			N	-0-					-0-

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3684	-0-	-160	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3143	-0-	-701	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4310	-0-	1210	1210	2853	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5894	-0-	2894	4104	3552	1	2342	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4650	-0-	1550	5654	2728	1	1922	2	N	-0-					-0-
06	7593	X	1939	-0-	-5654	-0-	671	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2231	-0-	-342	-0-	602	1	1629	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1479	-0-	-1094	-0-	468	1	1011	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6991	-0-	-108	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6646	-0-	-224	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6811	-0-	-288	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6893	-0-	-113	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	557	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	539	1	2018	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2172	-0-	-866	-0-	510	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	932	-0-	-2008	-0-	383	1	549	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2282	-0-	-756	-0-	355	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	459	1	2110	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5214	-0-	-306	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5247	-0-	-426	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	5205	-0-	-285	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	5329	-0-	-127	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	5409	-0-	-47	-0-	5409	2			Y	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3167	-0-	-283	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3244	-0-	-321	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3212	-0-	-167	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	4303	2	Y	2	2	8			-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	534	1	5344	2	Y	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	558	1	5594	2	Y	-0-					-0-
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	537	1	5161	2	Y	-0-					-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	555	1	5640	2	Y	-0-					-0-
08	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	543	1	5184	2	Y	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2305	-0-	-640	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2495	-0-	-355	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2683	-0-	-169	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
05	557	X	557	-0-	-0-	-0-	368	1	189	2	N	-0-					-0-
06	927	X	927	-0-	-0-	-0-	339	1	588	2	N	-0-					-0-
07	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	349	1	718	2	N	-0-					-0-
08	944	X	944	-0-	-0-	-0-	362	1	582	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2830	-0-	-270	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2629	-0-	-254	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2412	-0-	-471	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2275	-0-	-205	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2053	-0-	-467	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1691	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	2070	N	1112	-0-	-958	-0-	1109	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	1643	N	1378	-0-	-265	-0-	1372	2	6	9	Y	5	4	1			2
06	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	2			Y	-0-					2
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1286	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1255	2	2	9	Y	2	2	1			1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2128	-0-	-290	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2317	-0-	-53	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-
08	2477	N	2243	-0-	-234	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			29
04	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	5297	2	1	9	Y	1	22	1			8
05	5549	X	5540	-0-	-9	-0-	5540	2			Y	-0-					8
*06	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5245	2	25	9	Y	23	16	1			15
*07	5549	X	5542	-0-	-7	-0-	5542	2			Y	-0-	15	1			-0-
*08	5549	X	5367	-0-	-182	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	2825	-0-	-27	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
06	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
07	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
08	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-					17
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-					17
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					17
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					17
*07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			Y	-0-					17
*08	4526	X	4397	-0-	-129	-0-	4397	2			Y	-0-					17

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	668	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3910	-0-	810	810	450	1	3460	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	875	455	1	2610	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2958	-0-	-142	733	392	1	2566	2	N	-0-					-0-
08	1947	X	1214	-0-	-733	-0-	550	1	664	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	559	1	574	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	1274	-0-	-586	-0-	587	1	687	2	N	-0-					-0-
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	602	1	1349	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	534	-0-	-906	-0-	534	1			N	-0-					-0-
07	1333	X	729	-0-	-604	-0-	526	1	203	2	N	-0-					-0-
08	1953	X	835	-0-	-1118	-0-	550	1	285	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1784	-0-	-107	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1706	-0-	-123	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			-0-
06	2880	X	2792	-0-	-88	-0-	2792	2			N	-0-			-0-
07	2976	X	2872	-0-	-104	-0-	2872	2			N	-0-			-0-
08	2976	X	2779	-0-	-197	-0-	2779	2			N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

03	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2326	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	2627	-0-	-643	-0-	2627	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2582	-0-	-735	-0-	2582	2			N	-0-			-0-
06	3030	X	1722	-0-	-1308	-0-	1722	2			N	-0-			-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
08	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			Y	-0-			-0-
04	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			Y	-0-			-0-
05	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			Y	-0-			-0-
06	2670	X	2320	-0-	-350	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
*07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-			-0-
*08	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2			Y	-0-			-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

03	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	419	1	2690	2	N	-0-			-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	456	1	3401	2	N	-0-			-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	387	1	3630	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	379	1	3190	2	N	-0-			-0-
07	3999	X	2932	-0-	-1067	-0-	346	1	2586	2	N	-0-			-0-
08	4030	X	2489	-0-	-1541	-0-	308	1	2181	2	N	-0-			-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-			-0-
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-			-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-			-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

03	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	2636	2			N	-0-			-0-
05	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
06	2790	X	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-			-0-
07	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
08	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	2486	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2165	-0-	-775	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

03	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	258	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	224	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2837	-0-	-77	-0-	200	1	2637	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2696	-0-	-124	-0-	181	1	2515	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2814	-0-	-100	-0-	200	1	2614	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	202	1	2467	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1592	-0-	-423	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1501	-0-	-390	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

03	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5050	-0-	-740	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5059	-0-	-924	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4983	-0-	-777	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4755	-0-	-918	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3291	-0-	-615	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3404	-0-	-502	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3667	-0-	-239	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	240	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	239	1	2522	2	N	-0-					-0-
05	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	207	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	2970	N	2775	-0-	-195	-0-	248	1	2527	2	N	-0-					-0-
07	2852	N	2746	-0-	-106	-0-	251	1	2495	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3206	-0-	106	106	76	1	3130	2	N	-0-					-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	266	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	221	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1909	-0-	-75	-0-	200	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1717	-0-	-173	-0-	181	1	1536	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	213	1	1364	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	1772	-0-	-150	-0-	203	1	1569	2	N	-0-					-0-

WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	557	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2158	-0-	-152	-0-	539	1	1619	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1446	-0-	-1003	-0-	557	1	889	2	N	-0-					-0-
06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	539	1	1862	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	557	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	557	1	1344	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	839 7	1 9	4199	2	Y	6	6	8			-0-
04	4590	X	3419	-0-	-1171	-0-	812	1	2607	2	Y	-0-					-0-
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	839	1	4143	2	Y	-0-					-0-
06	4890	X	4613	-0-	-277	-0-	812	1	3801	2	Y	-0-					-0-
07	5053	X	4459	-0-	-594	-0-	839	1	3620	2	Y	-0-					-0-
08	5053	X	3836	-0-	-1217	-0-	839	1	2997	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	852	1	1254	2	Y	-0-					11
04	2310	N	1881	-0-	-429	-0-	827	1	1054	2	Y	-0-					11
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	776	1	1513	2	Y	-0-					11
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	767	1	1542	2	Y	-0-					11
*07	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	734	1	1582	2	Y	-0-					11
*08	2294	N	1741	-0-	-553	-0-	574	1	1167	2	Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	396	1	2203	2	Y	-0-					20
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	427	1	2496	2	Y	-0-					20
05	3100	N	3290	-0-	190	190	451	1	2839	2	Y	-0-					20
06	3000	N	4948	-0-	1948	2138	406	1	4542	2	Y	-0-					20
07	3100	N	2041	-0-	-1059	1079	421	1	1620	2	Y	-0-					20
08	3868	X	2789	-0-	-1079	-0-	403	1	2386	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4222	-0-	-458	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4264	-0-	-262	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4167	-0-	-359	-0-	4167	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1548	-0-	-33	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
07	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	371	1	2297	2	Y	-0-					24
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	357	1	2013	2	Y	-0-					24
05	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	439	1	2239	2	Y	-0-					24
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	403	1	2114	2	Y	-0-					24
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	446	1	2184	2	Y	-0-					24
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	285	1	1852	2	Y	-0-					24

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	956	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1654	-0-	-1046	-0-	962	1	692	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2417	-0-	-373	-0-	1046	1	1371	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2238	-0-	-462	-0-	930	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1851	-0-	-846	-0-	951	1	900	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	993	1	1375	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 2H RRCID -> 238121 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6672 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4	1	4892	2	Y	-0-	1	1			28
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	34	1	4767	2	Y	-0-					28
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			Y	-0-					28
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-	6	1			22
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-	8	1			14
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLACK THISTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238127 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7790 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	462	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	397	1	2015	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1781	-0-	-1381	-0-	763	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2511	-0-	-549	-0-	648	1	1863	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2408	-0-	-754	-0-	481	1	1927	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	1892	-0-	-1115	-0-	454	1	1438	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	1223	1	1101	2	N	-0-					-0-
06	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1184	1	533	2	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5130	-0-	-605	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	267	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3312	-0-	-18	-0-	222	1	3090	2	N	-0-					-0-
05	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	176	1	3519	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	253	1	2830	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	272	1	3150	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3461	-0-	-228	-0-	230	1	3231	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	194	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	184	1	1460	2	N	-0-					-0-
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	215	1	1639	2	N	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	225	1	1546	2	N	-0-					-0-
08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	232	1	1947	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	267	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	258	1	2756	2	N	-0-					-0-
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	267	1	2687	2	N	-0-					-0-
06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	258	1	2464	2	N	-0-					-0-
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	267	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	254	1	1912	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	152	1	1198	2	Y	-0-					13
04	1500	N	1005	-0-	-495	-0-	112	1	893	2	Y	-0-					13
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	106	1	1150	2	Y	-0-					13
06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	133	1	905	2	Y	-0-					13
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	136	1	1165	2	Y	-0-					13
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	154	1	1245	2	Y	-0-					13

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	973	-0-	-377	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	758	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	687	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	617	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	552	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	594	1	3689	2	N	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	665	1	3411	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3149	-0-	-1749	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
08	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4323	-0-	-358	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
08	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2164	-0-	-266	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2191	-0-	-289	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2033	-0-	-323	-0-	2033	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4268	-0-	-723	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3933	-0-	-777	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3853	-0-	-1014	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4075	-0-	-792	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

03	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4707	-0-	-346	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4418	-0-	-382	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4500	-0-	-460	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4487	-0-	-225	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

03	7223	X	4225	-0-	-2998	-0-	385	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5798	-0-	-1192	-0-	399	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	5449	-0-	-1774	-0-	369	1	5080	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	726	-0-	-6174	-0-	381	1	345	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	4171	-0-	-2029	-0-	362	1	3809	2	N	-0-					-0-
08	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	245	1	6259	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

03	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4127	-0-	-103	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4273	-0-	-98	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

03	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1	1	2771	2	N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	1	1	2664	2	N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	4	1	2300	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	1549	-0-	-776	-0-	201	1	1348	2	N	-0-					-0-
08	2325	N	1552	-0-	-773	-0-	206	1	1346	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	681	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	684	1	4879	2	N	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	714	1	3837	2	N	-0-					-0-
06	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	917	1	4162	2	N	-0-					-0-
07	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	967	1	3860	2	N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	1004	1	3406	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
05	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			Y	-0-					14
04	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	3688	2			Y	-0-					14
05	3875	X	3776	-0-	-99	-0-	3776	2			Y	-0-					14
06	3690	X	3643	-0-	-47	-0-	3643	2			Y	-0-					14
07	3813	X	3697	-0-	-116	-0-	3697	2			Y	-0-					14
08	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			Y	-0-					14

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2183	-0-	-142	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1744	-0-	-488	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	177	1	2117	2	Y	-0-					12
04	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	169	1	2215	2	Y	-0-					12
05	2790	X	2466	-0-	-324	-0-	172	1	2294	2	Y	-0-					12
06	2700	X	2459	-0-	-241	-0-	169	1	2290	2	Y	-0-					12
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	164	1	2566	2	Y	-0-					12
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	157	1	2553	2	Y	-0-					12

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	937	1	314	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	980	1	623	2	N	-0-					-0-
05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	981	1	745	2	N	-0-					-0-
06	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1065	1	1709	2	N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	1107	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	991	1	655	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	294	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	256	1	2613	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1922	-0-	-1364	-0-	245	1	1677	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1056	-0-	-1920	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1329	-0-	-1647	-0-	1329	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4855	-0-	-635	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5034	-0-	-639	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4795	-0-	-695	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4708	-0-	-934	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2270	-0-	-400	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3259	-0-	-244	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3297	-0-	-206	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3185	-0-	-163	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	313	1	3252	2	Y	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	271	1	3293	2	Y	-0-					-0-
05	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	271	1	3123	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3134	-0-	-316	-0-	277	1	2857	2	Y	-0-					-0-
07	3689	X	2960	-0-	-729	-0-	255	1	2705	2	Y	-0-					-0-
08	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	225	1	2924	2	Y	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

03	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	125	1	8127	2	N	-0-					-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	58	1	8344	2	N	-0-					-0-
05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	16	1	8924	2	N	-0-					-0-
06	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
08	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
06	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7185	-0-	-534	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6811	-0-	-659	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6948	-0-	-461	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6800	-0-	-310	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6987	-0-	-205	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6986	-0-	-206	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					25
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					25
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			Y	-0-					25
06	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					25
*07	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6136	2			Y	-0-					25
*08	5332	X	2465	-0-	-2867	-0-	2465	2			Y	-0-					25

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7673	-0-	-294	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7200	-0-	-90	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7480	-0-	-53	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7354	-0-	-86	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7502	-0-	-186	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7549	-0-	-139	-0-	7549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	414	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	409	1	1958	2	N	-0-					-0-
05	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	457	1	2046	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	442	1	2052	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2310	-0-	-139	-0-	439	1	1871	2	N	-0-					-0-
08	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	536	1	1938	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4923	2	15	9	Y	14	14	1			4
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4155	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4185	X	4029	-0-	-156	-0-	4017	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	4050	X	3851	-0-	-199	-0-	3851	2			Y	-0-					3
07	4185	X	4067	-0-	-118	-0-	4061	2	6	9	Y	5	5	1			3
08	4185	X	4058	-0-	-127	-0-	4054	2	4	9	Y	4	5	1			2

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3986	-0-	-544	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3921	-0-	-481	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	95	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4257	-0-	-610	-0-	143	1	4114	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4084	-0-	-626	-0-	128	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	90	1	4089	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	2616	-0-	-2096	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
06	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2650	-0-	-605	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	2966	-0-	-289	-0-	2966	2			Y	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

03	3906	X	2515	-0-	-1391	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 05/21/2025 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	138	1	4513	2	N	-0-					-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	267	1	5203	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	646	1	2003	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	679	1	1760	2	N	-0-					-0-
05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	786	1	1618	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2294	-0-	-256	-0-	738	1	1556	2	N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	738	1	1890	2	N	-0-					-0-
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	723	1	2102	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

03	2635	X	2567	-0-	-68	-0-	274	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1850	-0-	-1150	-0-	286	1	1564	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	1615	-0-	-1485	-0-	219	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1714	-0-	-1286	-0-	279	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	2084	-0-	-489	-0-	200	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	1768	-0-	-805	-0-	198	1	1570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2826	-0-	-212	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2752	-0-	-286	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2876	-0-	-162	-0-	2876	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	450	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	420	1	3736	2	N	-0-					-0-
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	478	1	4907	2	N	-0-					-0-
06	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	385	1	4606	2	N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	654	1	3924	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	4169	-0-	-946	-0-	839	1	3330	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	77	1	2807	2	Y	-0-					26
04	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	98	1	2305	2	Y	-0-					26
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	95	1	3476	2	Y	-0-					26
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	126	1	3494	2	Y	-0-					26
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	110	1	3101	2	Y	-0-					26
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	168	1	3173	2	Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

03	2728	X	1922	-0-	-806	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1996	-0-	-732	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1807	-0-	-563	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

03	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3576	-0-	-609	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3619	-0-	-101	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3122	-0-	-691	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35	1			179

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	406	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	411	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	266	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	315	1	1919	2	N	-0-					-0-
07	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	303	1	2734	2	N	-0-					-0-
08	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	344	1	1761	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2575	-0-	-245	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
07	2883	X	2585	-0-	-298	-0-	2585	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	2533	2			Y	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
05	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
08	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10955	-0-	-515	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10793	-0-	-307	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
06	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	11422	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	10605	-0-	-555	-0-	10605	2			N	-0-					-0-
08	11532	X	5784	-0-	-5748	-0-	5784	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	557	1	2748	2	Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	539	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	557	1	2381	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3119	-0-	-61	-0-	539	1	2580	2	Y	-0-					-0-
07	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	557	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2720	-0-	-566	-0-	557	1	2163	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4410	-0-	-330	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4675	-0-	-223	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3651	-0-	-1089	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3707	-0-	-1067	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7450 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4126	-0-	-865	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	1905	-0-	-2925	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	567	-0-	-4424	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2082	-0-	-677	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
05	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
06	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1199	-0-	-2056	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2838	-0-	-102	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3133	-0-	-401	-0-	3133	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	1464	-0-	-1416	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
05	2852	N	1946	-0-	-906	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3738	-0-	738	738	3738	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3636	-0-	536	1274	3636	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3632	-0-	532	1806	3632	2			N	-0-					-0-

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6669	-0-	-151	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6696	-0-	-124	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6184	-0-	-356	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6448	-0-	-217	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6501	-0-	-195	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
05	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1610	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	1637	1	1277	2	N	-0-					-0-
05	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1626	1	214	2	N	-0-					-0-
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1678	1	695	2	N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	1883	1	761	2	N	-0-					-0-
08	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	1812	1	444	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
05	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
07	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5091	-0-	-644	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4753	-0-	-587	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4604	-0-	-542	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4319	-0-	-796	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	225	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	235	1	3684	2	N	-0-					-0-
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	232	1	3531	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	225	1	3464	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	227	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	225	1	3415	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	217	1	5781	2	N	-0-			-0-
04	6360	X	5954	-0-	-406	-0-	227	1	5727	2	N	-0-			-0-
05	6572	X	5997	-0-	-575	-0-	229	1	5768	2	N	-0-			-0-
06	6360	X	5458	-0-	-902	-0-	229	1	5229	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	5396	-0-	-804	-0-	253	1	5143	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	5167	-0-	-971	-0-	299	1	4868	2	N	-0-			-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			Y	-0-			27
04	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	2			Y	-0-			27
05	3689	X	3329	-0-	-360	-0-	3329	2			Y	-0-			27
06	3540	X	3085	-0-	-455	-0-	3085	2			Y	-0-			27
07	3596	X	3256	-0-	-340	-0-	3256	2			Y	-0-			27
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			Y	-0-			27

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-			-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-			-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-			-0-
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-			-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-			-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-			-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2302	2			N	-0-			-0-
04	2490	X	2019	-0-	-471	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
05	2542	X	2146	-0-	-396	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5074	-0-	-258	-0-	5074	2			Y	-0-			55
04	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	4838	2			Y	-0-			55
05	5115	X	4993	-0-	-122	-0-	4993	2			Y	-0-			55
06	4920	X	4704	-0-	-216	-0-	4704	2			Y	-0-			55
*07	5084	X	4703	-0-	-381	-0-	4703	2			Y	-0-			55
*08	5084	X	5000	-0-	-84	-0-	5000	2			Y	-0-			55

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	276	1	2498	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3360	X	2670	-0-	-690	-0-	377	1	2293	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2263	-0-	-1209	-0-	493	1	1770	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2286	-0-	-1074	-0-	493	1	1793	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	3236	-0-	-19	-0-	500	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	523	1	2967	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1622	-0-	-424	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	327	-0-	-2711	-0-	327	1			N	-0-					-0-
04	2940	X	969	-0-	-1971	-0-	346	1	623	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	347	1	3424	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	246	1	3984	2	N	-0-					-0-
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	238	1	4067	2	N	-0-					-0-
08	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	227	1	4141	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	236	1	3763	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	3653	-0-	-757	-0-	231	1	3422	2	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	236	1	3170	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3570	-0-	-300	-0-	204	1	3366	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3241	-0-	-758	-0-	249	1	2992	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3064	-0-	-935	-0-	192	1	2872	2	Y	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3016	-0-	-674	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3323	-0-	-490	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3314	-0-	-376	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	235	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	216	1	2619	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3102	-0-	-742	-0-	196	1	2906	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2698	-0-	-1022	-0-	201	1	2497	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2424	-0-	-1017	-0-	216	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2474	-0-	-967	-0-	234	1	2240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
05	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	397	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	341	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	335	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3177	-0-	-33	-0-	278	1	2899	2	N	-0-					-0-
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	249	1	2908	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	2942	-0-	-468	-0-	332	1	2610	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4499	-0-	-58	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4855	-0-	-5	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4294	-0-	-511	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2673	-0-	-117	-0-	2673	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2287	-0-	-443	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2258	-0-	-625	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2054	-0-	-612	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	227	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	214	1	2966	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2954	-0-	-332	-0-	248	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	237	1	3022	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3316	-0-	-1	-0-	66	1	3250	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3117	-0-	-200	-0-	27	1	3090	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	181	-0-	-501	-0-	181	1			N	-0-					-0-
04	660	X	193	-0-	-467	-0-	193	1			N	-0-					-0-
05	682	X	475	-0-	-207	-0-	122	1	353	2	N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	131	1	3007	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	194	1	3397	2	N	-0-					-0-
08	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	176	1	2071	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-
05	3751	X	3433	-0-	-318	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3319	-0-	-281	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	3546	2			Y	-0-					-0-
08	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	2326	-0-	-1874	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	2469	-0-	-1871	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
06	4140	X	1763	-0-	-2377	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2011	-0-	-1244	-0-	2011	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	1926	-0-	-492	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
07	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	304	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1424	-0-	-706	-0-	318	1	1106	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	286	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	303	1	1211	2	N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	294	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	293	1	1569	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5787	-0-	-393	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5790	-0-	-596	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4874	-0-	-1512	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2466	-0-	-169	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
07	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	389	1	864	2	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	392	1	1011	2	N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	361	1	124	2	N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	427	1	506	2	N	-0-					-0-
07	620	N	395	-0-	-225	-0-	185	1	210	2	N	-0-					-0-
08	496	N	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	267	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	297	1	6638	2	N	-0-					-0-
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	178	1	7728	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	182	1	6118	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1126	-0-	-2036	-0-	408	1	718	2	N	-0-					-0-
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	319	1	5553	2	N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	539	1	159	2	Y	-0-					-0-
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	557	1	4358	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3183	-0-	3183	3183	539	1	2644	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6234	-0-	6234	9417	557	1	5677	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		6067	-0-	6067	15484	557	1	5510	2	Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	278	1	2472	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	194	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	268	1	2704	2	N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	280	1	2902	2	N	-0-					-0-
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	285	1	2797	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3285	-0-	185	185	293	1	2992	2	N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	267	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	258	1	1192	2	N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	267	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	258	1	952	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	267	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	267	1	1060	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3706	-0-	-231	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3587	-0-	-223	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3269	-0-	-606	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	436	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	385	1	4214	2	N	-0-					-0-
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	345	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	438	1	2585	2	N	-0-					-0-
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	482	1	4279	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4520	-0-	-430	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4294	-0-	-821	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
07	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
08	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	124	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1857	-0-	-783	-0-	120	1	1737	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	124	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2288	-0-	-202	-0-	120	1	2168	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1823	-0-	-533	-0-	124	1	1699	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1608	-0-	-159	-0-	124	1	1484	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	565	-0-	-545	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
05	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
06	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
07	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5178	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5183	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	5053	X	5018	-0-	-35	-0-	5007	2	11	9	Y	10	9	1			3
06	5040	X	4739	-0-	-301	-0-	4739	2			Y	-0-					3
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4960	2	4	9	Y	4	4	1			3
08	5363	X	4948	-0-	-415	-0-	4944	2	4	9	Y	4	5	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	353	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	342	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	2850	-0-	-777	-0-	319	1	2531	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1853	-0-	-1207	-0-	205	1	1648	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2732	-0-	-554	-0-	271	1	2461	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	1604	-0-	-1682	-0-	311	1	1293	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

03	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2635	-0-	-35	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2456	-0-	-489	-0-	2456	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

03	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4338	-0-	-162	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4078	-0-	-386	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1352	1	153	2	N	-0-			-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	1			N	-0-			-0-
05	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	1482	1			N	-0-			-0-
06	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	1			N	-0-			-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	1			N	-0-			-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	1390	1	1167	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
04	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
05	2976	X	2949	-0-	-27	-0-	2949	2			N	-0-			-0-
06	2850	X	2730	-0-	-120	-0-	2730	2			N	-0-			-0-
07	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	2700	2			N	-0-			-0-
08	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	2			N	-0-			-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

03	4898	X	4413	-0-	-485	-0-	341	1	4072	2	Y	-0-			103
04	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	461	1	4169	2	Y	-0-			103
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	398	1	4610	2	Y	-0-			103
06	4320	X	3504	-0-	-816	-0-	361	1	3143	2	Y	-0-			103
07	4774	X	3719	-0-	-1055	-0-	449	1	3270	2	Y	-0-			103
08	4991	X	4327	-0-	-664	-0-	512	1	3815	2	Y	-0-			103

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	345	1	154	2	N	-0-			-0-
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	767	1	1303	2	N	-0-			-0-
08	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	694	1	1599	2	N	-0-			-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-			-0-
05	2232	N	1891	-0-	-341	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
06	2160	N	1646	-0-	-514	-0-	1646	2			N	-0-			-0-
07	2201	N	1795	-0-	-406	-0-	1795	2			N	-0-			-0-
08	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	970	1	3977	2	N	-0-			-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	859	1	3642	2	N	-0-			-0-
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	911	1	3349	2	N	-0-			-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	864	1	2792	2	N	-0-			-0-
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	880	1	2967	2	N	-0-			-0-
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	908	1	2691	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4809	-0-	-306	-0-	160	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4612	-0-	-338	-0-	158	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4765	-0-	-350	-0-	138	1	4627	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	129	1	4402	2	N	-0-					-0-
07	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	129	1	4177	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4359	-0-	-446	-0-	120	1	4239	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5178	-0-	-681	-0-	265	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	3769	-0-	-1901	-0-	136	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5247	-0-	-612	-0-	120	1	5127	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	116	1	4225	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4283	-0-	-1483	-0-	126	1	4157	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	122	1	4251	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4117	-0-	-595	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3662	-0-	-1205	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	182	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	216	1	2021	2	N	-0-					-0-
05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	289	1	1560	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	355	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	324	1	1864	2	N	-0-					-0-
08	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	285	1	1982	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	27	1	10	2	N	-0-					-0-
08	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	1			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4349	-0-	-208	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4071	-0-	-548	-0-	4071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2989	-0-	-638	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3153	-0-	-147	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3283	-0-	-737	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	2334	-0-	-1789	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	2801	-0-	-1260	-0-	2801	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	332	1	6666	2	N	-0-					-0-
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	272	1	7213	2	N	-0-					-0-
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	255	1	7665	2	N	-0-					-0-
06	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	103	1	8174	2	N	-0-					-0-
07	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	155	1	7981	2	N	-0-					-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	3	1	8303	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	1746	-0-	-3400	-0-	745	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	1433	-0-	-3547	-0-	704	1	729	2	N	-0-					-0-
05	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	710	1	1996	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1255	-0-	-425	-0-	672	1	583	2	N	-0-					-0-
07	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	677	1	4689	2	N	-0-					-0-
08	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	665	1	5133	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8025	-0-	-872	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6755	-0-	-1855	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	7451	-0-	-1446	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	7315	-0-	-1582	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1726	-0-	-1095	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1412	-0-	-1318	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1084	-0-	-1458	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5266	-0-	-500	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5402	-0-	-118	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		5170	-0-	5170	5170	5170	2			Y	-0-					-0-
06	11013	X	5843	-0-	-5170	-0-	90	1	5753	2	Y	-0-					-0-
07	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	557	1	9148	2	Y	-0-					-0-
08	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	557	1	9238	2	Y	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3085	-0-	-2123	-0-	635	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	581	1	4976	2	N	-0-					-0-
05	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	544	1	5596	2	N	-0-					-0-
06	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	482	1	3825	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4881	-0-	-854	-0-	429	1	4452	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5206	-0-	-839	-0-	431	1	4775	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	8897	-0-	-2387	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7410	-0-	-3510	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	7749	-0-	-1954	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8016	-0-	-1374	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	193	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4724	-0-	-316	-0-	221	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	4835	-0-	-404	-0-	231	1	4604	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4706	-0-	-364	-0-	212	1	4494	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4583	-0-	-656	-0-	218	1	4365	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	246	1	4401	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	487	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	414	1	2916	2	N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	428	1	2658	2	N	-0-					-0-
06	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	419	1	2326	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1835	-0-	-1606	-0-	449	1	1386	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	951	-0-	-2490	-0-	439	1	512	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5094	-0-	-516	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4671	-0-	-1126	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4818	-0-	-762	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4759	-0-	-511	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4494	-0-	-776	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

03	7037	X	6919	-0-	-118	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6564	-0-	-246	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6748	-0-	-165	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6436	-0-	-254	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6428	-0-	-485	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6421	-0-	-492	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

03	6727	X	6220	-0-	-507	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5916	-0-	-656	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6866	2			N	-0-					-0-
07	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
08	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	433	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	278	1	5341	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3133	-0-	-835	-0-	336	1	2797	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	3009	-0-	-1431	-0-	410	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	5456	X	4627	-0-	-829	-0-	423	1	4204	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	3094	-0-	-2362	-0-	504	1	2590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3729	-0-	-270	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3246	-0-	-536	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5526	-0-	-204	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5413	-0-	-437	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5586	-0-	-459	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5609	-0-	-219	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2466	-0-	-727	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3037	-0-	-156	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	2	18	9	Y	16	14	1			14
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2696	2	20	9	Y	18	14	1			18
05	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2823	2	17	9	Y	15	21	1			12
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2715	2	8	9	Y	7	12	1			7
07	2449	X	2408	-0-	-41	-0-	2379	2	29	9	Y	26	22	1			11
08	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	2174	2	19	9	Y	17	17	1			11

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
08	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	417	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	352	1	3449	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	2440	-0-	-1311	-0-	514	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3294	-0-	-336	-0-	481	1	2813	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	510	1	2531	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3258	-0-	-679	-0-	480	1	2778	2	N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	93	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	109	1	2667	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2846	-0-	-130	-0-	116	1	2730	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2718	-0-	-162	-0-	119	1	2599	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	127	1	2599	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	87	1	2632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
06	30	X	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-	1	1			3
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3552	-0-	-44	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3344	-0-	-196	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2229	-0-	-778	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2439	-0-	-51	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3412	-0-	-587	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3319	-0-	-184	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	269	1	4812	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	227	1	5538	2	Y	-0-					38
05	5952	X	3945	-0-	-2007	-0-	279	1	3666	2	Y	-0-					38
06	5760	X	4843	-0-	-917	-0-	221	1	4622	2	Y	-0-					38
*07	5952	X	3757	-0-	-2195	-0-	271	1	3486	2	Y	-0-	15	1			23
*08	5952	X	3832	-0-	-2120	-0-	239	1	3593	2	Y	-0-	6	1			17

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1222	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1174	1	239	2	N	-0-					-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	1			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	1			N	-0-					-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

03	5208	X	3479	-0-	-1729	-0-	48	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4147	-0-	-713	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4361	-0-	-568	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
05	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
07	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
08	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

03	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6433	-0-	-497	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6716	-0-	-445	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6262	-0-	-428	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6363	-0-	-457	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6273	-0-	-454	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3794	-0-	-376	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3839	-0-	-408	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3980	-0-	-267	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	298	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3782	-0-	-1078	-0-	243	1	3539	2	N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	143	1	5246	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4151	-0-	-709	-0-	195	1	3956	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	3670	-0-	-1352	-0-	313	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4272	-0-	-750	-0-	252	1	4020	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5567	-0-	-433	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5866	-0-	-14	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
07	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
08	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	23	1	5761	2	N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	256	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	224	1	1486	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	263	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1434	-0-	-426	-0-	261	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	268	1	1225	2	Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	234	1	1421	2	Y	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1205	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1179	1	1271	2	N	-0-					-0-
05	1519	X	1223	-0-	-296	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1470	X	1184	-0-	-286	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	1223	1	2472	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3334	-0-	234	234	1218	1	2116	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3217	-0-	-379	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3185	-0-	-205	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3308	-0-	-195	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3246	-0-	-226	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	143	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2319	-0-	-1731	-0-	247	1	2072	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3398	-0-	-508	-0-	39	1	3359	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3223	-0-	-557	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	680	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	953	-0-	-2137	-0-	608	1	345	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2359	-0-	-710	-0-	601	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2105	-0-	-535	-0-	600	1	1505	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2189	-0-	-229	-0-	701	1	1488	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2379	-0-	-39	-0-	743	1	1636	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	314 4	1 9	1950	2	Y	4	4	8			-0-
04	3120	X	2286	-0-	-834	-0-	327	1	1959	2	Y	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	412	1	3274	2	Y	-0-					-0-
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	255	1	3740	2	Y	-0-					-0-
07	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	225	1	3617	2	Y	-0-					-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	343	1	3363	2	Y	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	606	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	509	1	2766	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	3268	-0-	-80	-0-	586	1	2682	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1258	-0-	-1922	-0-	533	1	725	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	1913	-0-	-1466	-0-	497	1	1416	2	N	-0-					-0-
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	477	1	3194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			Y	-0-					14
04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	1			Y	-0-					14
05	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	1			Y	-0-					14
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	913	1			Y	-0-	3	1			11
*07	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	1			Y	-0-	4	1			7
*08	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	1			Y	-0-					7

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

03	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	170	1	2255	2	Y	-0-					14
04	3090	X	2279	-0-	-811	-0-	222	1	2057	2	Y	-0-					14
05	3193	X	2231	-0-	-962	-0-	194	1	2037	2	Y	-0-					14
06	3090	X	1989	-0-	-1101	-0-	37	1	1952	2	Y	-0-					14
07	2666	X	1299	-0-	-1367	-0-	220	1	1079	2	Y	-0-					14
08	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	225	1	1309	2	Y	-0-					14

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

03	6727	X	4043	-0-	-2684	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5091	-0-	-1179	-0-	258	1	4833	2	N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	267	1	7165	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4403	-0-	-1027	-0-	258	1	4145	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	5330	-0-	-281	-0-	267	1	5063	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	3553	-0-	-3484	-0-	267	1	3286	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

03	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	185	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5520	-0-	-390	-0-	201	1	5319	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5878	-0-	-229	-0-	167	1	5711	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5362	-0-	-398	-0-	187	1	5175	2	N	-0-					-0-
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	130	1	6786	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5750	-0-	-140	-0-	159	1	5591	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

03	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2305	-0-	-330	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1878	-0-	-522	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
08	2294	N	1978	-0-	-316	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
05	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
06	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
07	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	11136	2			N	-0-					-0-
08	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3109	-0-	-221	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3019	-0-	-422	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2634	-0-	-807	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2099	2	7	9	N	6					95
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1972	2	41	9	N	37	55	1			77
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2065	2	6	9	N	5					82
06	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	1981	2	10	9	N	9	13	1			78
07	2077	N	1949	-0-	-128	-0-	1941	2	8	9	N	7					85
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1933	2	13	9	N	12					97

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5866	-0-	-179	-0-	328	1	5535	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5880	X	5606	-0-	-274	-0-	240	1	5366	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	2450	-0-	-3626	-0-	361	1	2089	2	Y	-0-					-0-
06	5880	X	5425	-0-	-455	-0-	358	1	5067	2	Y	-0-					-0-
07	5983	X	5193	-0-	-790	-0-	361	1	4832	2	Y	-0-					-0-
08	5859	X	5032	-0-	-827	-0-	425	1	4607	2	Y	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	315	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	367	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	439	1	1294	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	450	1	1380	2	N	-0-					-0-
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	425	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	434	1	1138	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	2929	-0-	-5255	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8284	-0-	-179	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	8179	-0-	-11	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8260	-0-	-482	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7856	-0-	-886	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4178	-0-	-875	-0-	419	1	3759	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	418	1	3786	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4197	-0-	-205	-0-	511	1	3686	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3735	-0-	-315	-0-	374	1	3361	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3302	-0-	-1038	-0-	455	1	2847	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	4188	-0-	-152	-0-	398	1	3790	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3788	-0-	-366	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4001	-0-	-19	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
07	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
08	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	875	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	787	1	3037	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2639	-0-	-461	-0-	1042	1	1597	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3025	-0-	-665	-0-	1087	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	1041	1	2386	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3583	-0-	-354	-0-	1109	1	2474	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5364	-0-	-836	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5221	-0-	-979	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4819	-0-	-731	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4863	-0-	-500	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4593	-0-	-770	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3518	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3433	-0-	-287	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2800	-0-	-710	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2763	-0-	-864	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2720	-0-	-907	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4122	-0-	-404	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1319	-0-	-2881	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7370	-0-	-721	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7231	-0-	-599	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7078	-0-	-1013	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
06	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
08	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	7680	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	212	1	4375	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	243	1	3521	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	2423	-0-	-1897	-0-	398	1	2025	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	2463	-0-	-2032	-0-	414	1	2049	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	2595	-0-	-1900	-0-	481	1	2114	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3846	-0-	-534	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4016	-0-	-364	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4017	-0-	-323	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7408	-0-	-249	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7044	-0-	-366	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7135	-0-	-460	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7033	-0-	-562	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
08	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	551	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	478	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4106	-0-	-420	-0-	523	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	3526	-0-	-854	-0-	584	1	2942	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	1618	-0-	-2722	-0-	599	1	1019	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	29	-0-	-4063	-0-	29	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	895	1	813	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	943	1	1995	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4479	-0-	1379	1379	862	1	3617	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4702	-0-	1702	3081	825	1	3877	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4992	-0-	1892	4973	862	1	4130	2	Y	-0-					-0-
08	10677	X	5704	-0-	-4973	-0-	798	1	4906	2	Y	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

03	4278	X	3500	-0-	-778	-0-	483	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	425	1	4108	2	N	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	415	1	3883	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	1084	-0-	-2306	-0-	414	1	670	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3930	-0-	-379	-0-	389	1	3541	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2364	-0-	-1945	-0-	438	1	1926	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	279	1	5737	2	N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	283	1	5950	2	N	-0-					-0-
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	324	1	5834	2	N	-0-					-0-
06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	371	1	5311	2	N	-0-					-0-
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	442	1	4968	2	N	-0-					-0-
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	332	1	5603	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2731	-0-	-369	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	1712	-0-	-988	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1937	-0-	-1132	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2512	-0-	-557	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	692	1	2759	2	N	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	579	1	3540	2	N	-0-					-0-
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	578	1	3303	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1767	-0-	-1563	-0-	590	1	1177	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3442	-0-	-774	-0-	698	1	2744	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3462	-0-	-754	-0-	672	1	2790	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3636	-0-	-924	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3210	-0-	-1502	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3111	-0-	-1179	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3199	-0-	-893	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3228	-0-	-864	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3252	-0-	-1998	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	3120	-0-	-2305	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-					-0-
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1008	1	659	2	N	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	975	1	383	2	N	-0-					-0-
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1013	1	402	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1015	1	431	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4560	-0-	-276	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4490	-0-	-190	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3891	-0-	-945	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
06	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
07	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
08	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7791	-0-	7791	7821	7791	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1674	-0-	1674	9495	1674	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		520	-0-	520	10015	520	2			N	-0-					-0-
08	10738	X	723	-0-	-10015	-0-	723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	29	1	5975	2	N	-0-					-0-
05	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	115	1	5994	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5458	-0-	-512	-0-	113	1	5345	2	N	-0-					-0-
07	6200	X	6005	-0-	-195	-0-	4	1	6001	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	5694	-0-	-506	-0-	22	1	5672	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3519	-0-	-356	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	223	-0-	-1637	-0-	223	1			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	122	1	1151	2	N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	124	1	1175	2	N	-0-					-0-
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	268	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	229	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	229	1	1316	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	124	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	120	1	2399	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	124	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	120	1	2528	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2426	-0-	-457	-0-	124	1	2302	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2708	-0-	-51	-0-	124	1	2584	2	N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6883	-0-	-1487	-0-	81	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6415	-0-	-1685	-0-	115	1	6300	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6518	-0-	-1852	-0-	112	1	6406	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	5979	-0-	-1491	-0-	98	1	5881	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6499	-0-	-507	-0-	115	1	6384	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6193	-0-	-689	-0-	99	1	6094	2	N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3885	-0-	-765	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4374	-0-	-369	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4246	-0-	-497	-0-	4246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3988	-0-	-692	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4189	-0-	-647	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4317	-0-	-363	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3678	-0-	578	578	3678	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3435	-0-	435	1013	3435	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3272	-0-	172	1185	3272	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	2719	-0-	-1185	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	152	1	5297	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	132	1	4596	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	124	1	4529	2	Y	-0-					-0-
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	104	1	4085	2	Y	-0-					-0-
07	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	104	1	4116	2	Y	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	98	1	3917	2	Y	45	18	1			27
							50	9									

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8363	-0-	-193	-0-	8282	2	81	9	Y	74	69	1			5
04	8100	X	8093	-0-	-7	-0-	8093	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7948	-0-	-152	-0-	7948	2			Y	-0-					-0-
07	8370	X	8327	-0-	-43	-0-	8273	2	54	9	Y	49	35	1			14
08	8370	X	8058	-0-	-312	-0-	8058	2			Y	-0-	14	1			-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3609	2	67	9	Y	61	57	1			4
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-	4	1			-0-
05	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	3439	-0-	-161	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	3542	2	31	9	Y	28	20	1			8
08	3689	X	3514	-0-	-175	-0-	3514	2			Y	-0-	8	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	668	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	784	1	1291	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4631	-0-	1531	1531	925	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4761	-0-	1761	3292	839	1	3922	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6744	-0-	3644	6936	715	1	6029	2	N	-0-					-0-
08	13111	X	6175	-0-	-6936	-0-	804	1	5371	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

03	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3383	-0-	-58	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3022	-0-	-158	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2698	-0-	-712	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2779	-0-	-631	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

03	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3300	-0-	-420	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3305	-0-	-295	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	3030	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

03	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	113	1	4004	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4123	-0-	-737	-0-	205	1	3918	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4383	-0-	-639	-0-	170	1	4213	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	130	1	3950	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	1976	-0-	-2271	-0-	196	1	1780	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3657	-0-	-714	-0-	258	1	3399	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

03	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	406	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2630	-0-	-1090	-0-	274	1	2356	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2652	-0-	-1192	-0-	243	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	273	1	2535	2	N	-0-					-0-
07	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	267	1	3240	2	N	-0-					-0-
08	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	277	1	3127	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3473	-0-	-517	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3631	-0-	-492	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3231	-0-	-759	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3250	-0-	-625	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3176	-0-	-575	-0-	3176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	212	1	8055	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8218	-0-	-842	-0-	257	1	7961	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	9324	-0-	-131	-0-	146	1	9178	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8422	-0-	-728	-0-	134	1	8288	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	9360	-0-	-95	-0-	82	1	9278	2	N	-0-					-0-
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	54	1	9512	2	N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8031	-0-	-669	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
05	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8498	-0-	-202	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
07	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	7534	-0-	-1456	-0-	7534	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	9323	-0-	-1124	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9435	-0-	-435	-0-	1	1	9434	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	9543	-0-	-656	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8900	-0-	-220	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	9405	-0-	-360	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8841	-0-	-924	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2047	-0-	-1673	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1637	-0-	-1333	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2627	-0-	-1093	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5305	-0-	-155	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5528	-0-	-114	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5288	-0-	-22	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5254	-0-	-233	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4972	-0-	-546	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-
05	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
06	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4446	-0-	-638	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6417	-0-	-31	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6013	-0-	-435	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6447	-0-	-1	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6242	-0-	-206	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	3671	-0-	-1382	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4012	-0-	-998	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2649	-0-	-2528	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3382	-0-	-1628	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3887	-0-	-515	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
08	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5398	-0-	-89	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5123	-0-	-116	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4963	-0-	-257	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5006	-0-	-388	-0-	5006	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4370	-0-	-370	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4412	-0-	-328	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4552	-0-	-346	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4227	-0-	-1136	-0-	432	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3889	-0-	-881	-0-	386	1	3503	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	1329	-0-	-3414	-0-	485	1	844	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	1795	-0-	-2525	-0-	414	1	1381	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	466	-0-	-3781	-0-	466	1			N	-0-					-0-
08	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	474	1	2717	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4148	-0-	1148	1148	4148	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	11628	-0-	8528	9676	11628	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	9456	-0-	6456	16132	9456	2			N	-0-					-0-
07	24507	X	8375	-0-	-16132	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4679	-0-	-121	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4803	-0-	-188	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4558	-0-	-272	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4610	-0-	-381	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4680	-0-	-218	-0-	4680	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	907	-0-	-1356	-0-	783	1	124	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	839	-0-	-1171	-0-	812	1	27	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	774	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	812	1	766	2	N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	839	1	270	2	N	-0-					-0-
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	839	1	837	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	832	1	993	2	N	-0-					-0-
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	577	1	1688	2	N	-0-					-0-
07	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	547	1	1714	2	N	-0-					-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	568	1	1091	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2647	N	2642	-0-	-5	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2118	-0-	-858	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2253	-0-	-627	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2116	-0-	-674	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	2298	-0-	-337	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73749	X	24913	-0-	-48836	-0-	24913	2			N	-0-					-0-
04	71370	X	22162	-0-	-49208	-0-	22162	2			N	-0-					-0-
05	73749	X	21897	-0-	-51852	-0-	21897	2			N	-0-					-0-
06	32610	X	19867	-0-	-12743	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
07	27807	X	18916	-0-	-8891	-0-	18916	2			N	-0-					-0-
08	24924	X	18312	-0-	-6612	-0-	18312	2			N	-0-					-0-

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	372	1	1455	2	N	-0-					-0-
06	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	360	1	2508	2	N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	372	1	2239	2	N	-0-					-0-
08	1829	N	1494	-0-	-335	-0-	372	1	1122	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

03	2108	X	556	-0-	-1552	-0-	526	1	30	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	538	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	604	1	1869	2	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			N	-0-					-0-
07	3100	N	3427	-0-	327	327	695	1	2732	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4083	-0-	983	1310	695	1	3388	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

03	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1342	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1800	N	936	-0-	-864	-0-	933	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1643	N	964	-0-	-679	-0-	961	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1290	N	601	-0-	-689	-0-	601	2			Y	-0-					1
07	961	N	624	-0-	-337	-0-	622	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	961	N	584	-0-	-377	-0-	582	2	2	9	Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

03	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2810	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	2	6	9	Y	5	6	1			2
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3782	2	7	9	Y	6	6	1			2
06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					2
07	3782	X	3630	-0-	-152	-0-	3627	2	3	9	Y	3	3	1			2
08	3782	X	2770	-0-	-1012	-0-	2768	2	2	9	Y	2	3	1			1

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	84	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	27	1	6601	2	N	-0-					-0-
05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	1	1	6568	2	N	-0-					-0-
06	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	17	1	4967	2	N	-0-					-0-
07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	60	1	4953	2	N	-0-					-0-
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	42	1	4919	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2640	2	12	9	Y	11	41	1			62
04	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2636	2	25	9	Y	23	3	1			82
05	3193	X	3111	-0-	-82	-0-	3111	2			Y	-0-					82
06	2880	X	2452	-0-	-428	-0-	2452	2			Y	-0-	35	1			47
07	2945	X	2516	-0-	-429	-0-	2503	2	13	9	Y	12					59
08	3100	X	2060	-0-	-1040	-0-	2050	2	10	9	Y	9					68

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

03	1209	N	632	-0-	-577	-0-	632	2			N	-0-					50
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	2			N	-0-					50
05	1209	N	136	-0-	-1073	-0-	136	2			N	-0-					50
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					50
07	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	2			N	-0-					50
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					50

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2928	-0-	-451	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3117	-0-	-153	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3159	-0-	-96	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

03	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
08	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

03	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	313	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4469	-0-	-841	-0-	273	1	4196	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5195	-0-	-199	-0-	235	1	4960	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4984	-0-	-326	-0-	132	1	4852	2	N	-0-					-0-
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	144	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	144	1	5862	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	372	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	384	1	3173	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2097	-0-	-569	-0-	397	1	1700	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2623	-0-	-857	-0-	350	1	2273	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	1156	-0-	-2533	-0-	365	1	791	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2849	-0-	-840	-0-	440	1	2409	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

03	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2744	-0-	-76	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2663	-0-	-251	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	256	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	253	1	1654	2	N	-0-					-0-
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	257	1	1626	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1514	-0-	-346	-0-	232	1	1282	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1204	-0-	-780	-0-	243	1	961	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1291	-0-	-600	-0-	260	1	1031	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

03	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	337	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	328	1	1680	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	1874	-0-	-947	-0-	437	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	303	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	1772	-0-	-1049	-0-	237	1	1535	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	173	1	564	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

03	2883	X	1160	-0-	-1723	-0-	531	1	629	2	N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	604	1	2448	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2638	-0-	-245	-0-	645	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	593	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	525	1	2553	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2670	-0-	-492	-0-	551	1	2119	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3680	-0-	-660	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3582	-0-	-634	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

03	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2358	-0-	-1083	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	1976	-0-	-1496	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3198	-0-	-274	-0-	3198	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-			-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	88	1	7291	2	Y	-0-			-0-
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	78	1	7855	2	Y	-0-			-0-
06	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	89	1	6693	2	Y	-0-			-0-
07	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	95	1	6382	2	Y	-0-			-0-
08	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	93	1	5947	2	Y	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-			-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	2			N	-0-			-0-
07	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
08	186	X	51	-0-	-135	-0-	51	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

03	4774	X	3665	-0-	-1109	-0-	839	1	2826	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	3289	-0-	-971	-0-	3289	2			N	-0-			-0-
05	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	839	1	2863	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3224	-0-	-946	-0-	812	1	2412	2	N	-0-			-0-
07	3658	X	2982	-0-	-676	-0-	839	1	2143	2	N	-0-			-0-
08	3689	X	2766	-0-	-923	-0-	839	1	1927	2	N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

03	3317	X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			N	-0-			-0-
04	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	2423	2			N	-0-			-0-
05	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	2574	2			N	-0-			-0-
06	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
07	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
08	2573	X	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

03	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-			-0-
04	3570	X	2212	-0-	-1358	-0-	2212	2			N	-0-			-0-
05	3658	X	3203	-0-	-455	-0-	3203	2			N	-0-			-0-
06	3540	X	2535	-0-	-1005	-0-	2535	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	2274	-0-	-1074	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
08	3255	X	2336	-0-	-919	-0-	2336	2			N	-0-			-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
06	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2356	-0-	-31	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	386	1			N	-0-					-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	351	1	3063	2	N	-0-					-0-
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	388	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3348	-0-	-222	-0-	432	1	2916	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	2037	-0-	-1497	-0-	445	1	1592	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3293	-0-	-396	-0-	512	1	2781	2	N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	673	1	680	2	N	-0-					-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	611	1	1837	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1217	-0-	-643	-0-	674	1	543	2	N	-0-					-0-
06	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	714	1	2005	2	N	-0-					-0-
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	756	1	1967	2	N	-0-					-0-
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	712	1	1126	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	418	-0-	-4046	-0-	418	1			Y	-0-					4
04	3840	X	388	-0-	-3452	-0-	388	1			Y	-0-					4
05	3658	X	316	-0-	-3342	-0-	316	1			Y	-0-					4
06	2400	X	1	-0-	-2399	-0-	1	1			Y	-0-					4
*07	1736	X	1	-0-	-1735	-0-	1	1			Y	-0-					4
*08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
07	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
08	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	583	1	2058	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	559	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2407	-0-	-414	-0-	581	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	579	1	1758	2	N	-0-					-0-
07	2697	X	1952	-0-	-745	-0-	596	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	578	1	2238	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
05	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
08	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4804	-0-	-590	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4440	-0-	-780	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
08	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	532	-0-	-2227	-0-	306	1	226	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	336	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	326	1	2525	2	N	-0-					-0-
06	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	374	1	1797	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	420	1	1328	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	346	1	2030	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	627	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	585	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	667	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	661	1	1558	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	690	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	652	1	1462	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
07	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
08	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2938	2	150	9	N	136	127	1			9
04	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2			N	-0-	9	1			-0-
05	3038	X	2862	-0-	-176	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2850	-0-	-150	-0-	2771	2	79	9	N	72	30	1			42
07	3100	X	2865	-0-	-235	-0-	2865	2			N	-0-	42	1			-0-
08	3100	X	2852	-0-	-248	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1699	-0-	-378	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1901	-0-	-109	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6695	-0-	-205	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6366	-0-	-764	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5873	-0-	-1117	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5620	-0-	-1603	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6681	-0-	-542	-0-	6681	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

03	9424	X	7831	-0-	-1593	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	5788	-0-	-3332	-0-	58	1	5730	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7784	-0-	-1268	-0-	57	1	7727	2	N	-0-					-0-
06	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	37	1	8394	2	N	-0-					-0-
07	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	2	1	8861	2	N	-0-					-0-
08	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
05	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
*07	7006	X	6684	-0-	-322	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6566	-0-	-750	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9150	-0-	-336	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8565	-0-	-645	-0-	4	1	8561	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	9105	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7357	-0-	-1853	-0-	37	1	7320	2	N	-0-					-0-
07	9269	X	7708	-0-	-1561	-0-	38	1	7670	2	N	-0-					-0-
08	9145	X	8955	-0-	-190	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	267	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	258	1	4262	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4599	-0-	-113	-0-	267	1	4332	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3557	-0-	-973	-0-	258	1	3299	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3561	-0-	-1120	-0-	267	1	3294	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3830	-0-	-851	-0-	267	1	3563	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	267	1	5264	2	N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	200	1	3531	2	N	-0-					-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	210	1	4602	2	N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	221	1	4860	2	N	-0-					-0-
07	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	265	1	4418	2	N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	267	1	4276	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
05	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1230	X	507	-0-	-723	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	2	-0-	-1269	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	846	-0-	-2378	-0-	839	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	812	1	1547	2	Y	-0-					-0-
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	839	1	4075	2	Y	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	812	1	3363	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1311	-0-	-1200	-0-	839	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	839	1	3312	2	Y	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2228	-0-	-1554	-0-	636	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	739	1	2611	2	N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	788	1	3380	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3406	-0-	-14	-0-	710	1	2696	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3495	-0-	-39	-0-	684	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	608	1	2764	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	223	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	336	1	3650	2	N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	365	1	3585	2	N	-0-					-0-
06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	349	1	3263	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2610	-0-	-862	-0-	423	1	2187	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2233	-0-	-1239	-0-	383	1	1850	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	148	1	5729	2	N	-0-					-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	162	1	5446	2	N	-0-					-0-
05	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	92	1	5532	2	N	-0-					-0-
06	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	109	1	5145	2	N	-0-					-0-
07	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	108	1	5671	2	N	-0-					-0-
08	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	101	1	5457	2	N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2483	-0-	-183	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2531	-0-	-135	-0-	2531	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	1274	-0-	-2756	-0-	1274	2			N	-0-					33
04	3900	X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	2			N	-0-					33
05	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	3523	2			N	-0-					33
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					33
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					33
08	3534	X	2590	-0-	-944	-0-	2590	2			N	-0-					33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2780	-0-	-258	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2780	-0-	-400	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2726	-0-	-560	-0-	2726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5806	-0-	-766	-0-	5806	2			N	-0-					35
04	6360	X	4564	-0-	-1796	-0-	4564	2			N	-0-					35
05	6572	X	5153	-0-	-1419	-0-	5153	2			N	-0-					35
06	5970	X	5212	-0-	-758	-0-	5212	2			N	-0-					35
07	6169	X	4647	-0-	-1522	-0-	4647	2			N	-0-					35
08	5797	X	3824	-0-	-1973	-0-	3824	2			N	-0-					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
06	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	149	-0-	-7136	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7299	-0-	-79	-0-	7299	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	206	1	5014	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4413	-0-	-447	-0-	246	1	4167	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4896	-0-	-126	-0-	258	1	4638	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2733	-0-	-2127	-0-	248	1	2485	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	2569	-0-	-2453	-0-	341	1	2228	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3416	-0-	-1606	-0-	342	1	3074	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3897	-0-	-846	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4815	-0-	-465	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3463	-0-	-1993	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5453	-0-	-3	-0-	5453	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4173	-0-	-1107	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
05	5456	X	4544	-0-	-912	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	3593	-0-	-1687	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	870	-0-	-4586	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3912	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2903	2	7	9	Y	6	7	1			2
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3798	2	9	9	Y	8	7	1			3
06	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					3
07	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4144	2	2	9	Y	2	3	1			2
08	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4092	2	4	9	Y	4	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	348	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	365	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4453	-0-	-693	-0-	373	1	4080	2	N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	396	1	4137	2	N	-0-					-0-
07	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	396	1	4668	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4575	-0-	-199	-0-	343	1	4232	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	429	-0-	-2609	-0-	429	1			Y	-0-					4
04	3780	X	310	-0-	-3470	-0-	310	1			Y	-0-					4
05	3906	X	30	-0-	-3876	-0-	30	1			Y	-0-					4
06	3780	X	65	-0-	-3715	-0-	65	1			Y	-0-					4
*07	3689	X	45	-0-	-3644	-0-	45	1			Y	-0-					4
*08	434	X	16	-0-	-418	-0-	16	1			Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3026	-0-	-1159	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	769	-0-	-3281	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	722	-0-	-3463	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	677	1	2891	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6889	-0-	-1295	-0-	157	1	6732	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6678	-0-	-1092	-0-	174	1	6504	2	N	-0-					-0-
05	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	137	1	6995	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6419	-0-	-361	-0-	116	1	6303	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	6885	-0-	-28	-0-	83	1	6802	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6624	-0-	-506	-0-	68	1	6556	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	445	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	422	1	3306	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	1543	-0-	-1464	-0-	424	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2723	-0-	-877	-0-	462	1	2261	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2234	-0-	-1610	-0-	451	1	1783	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	2459	-0-	-1385	-0-	399	1	2060	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
05	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
06	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
07	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
08	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	9560	2			N	-0-					-0-
08	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1855	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	2170	N	1854	-0-	-316	-0-	1847	2	7	9	Y	6	5	1			2
06	1800	N	1302	-0-	-498	-0-	1302	2			Y	-0-					2
07	2170	N	2009	-0-	-161	-0-	2008	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1999	2	2	9	Y	2	2	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4351	2	17	9	Y	15	15	1			4
04	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	3988	2	8	9	Y	7	9	1			2
05	4774	X	3717	-0-	-1057	-0-	3704	2	13	9	Y	12	10	1			4
06	4560	X	3697	-0-	-863	-0-	3697	2			Y	-0-					4
07	4402	X	4027	-0-	-375	-0-	4023	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	4371	X	4293	-0-	-78	-0-	4289	2	4	9	Y	4	5	1			2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	4994	2			Y	-0-					38
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					38
05	4960	X	4904	-0-	-56	-0-	4904	2			Y	-0-					38
06	4830	X	4683	-0-	-147	-0-	4683	2			Y	-0-					38
07	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2			Y	-0-					38
08	5022	X	4803	-0-	-219	-0-	4803	2			Y	-0-					38

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5304	-0-	-214	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5284	-0-	-234	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	1622	-0-	-548	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 08/15/2025 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	5783	2	23	9	Y	21	20	1			6
04	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	5150	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	6417	X	5546	-0-	-871	-0-	5528	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	5700	X	5052	-0-	-648	-0-	5052	2			Y	-0-					5
07	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5389	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	5797	X	4241	-0-	-1556	-0-	4234	2	7	9	Y	6	7	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	319	1	6483	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341	1	6609	2	N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	353	1	5558	2	N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	359	1	6281	2	N	-0-					-0-
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	282	1	6042	2	N	-0-					-0-
08	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	251	1	5668	2	N	-0-					-0-

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

03	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	551	1	953	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1162	-0-	-1328	-0-	281	1	881	2	N	-0-					-0-
05	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	585	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1828	-0-	-542	-0-	367	1	1461	2	N	-0-					-0-
07	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	401	1	1517	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	505	1	1789	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

03	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5021	-0-	-589	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5239	-0-	-93	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4974	-0-	-96	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3777	-0-	-1462	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4838	-0-	-401	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

03	5518	X	4630	-0-	-888	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4611	-0-	-699	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4043	-0-	-1382	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	3114	-0-	-1716	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3433	-0-	-1341	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4467	-0-	-307	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	345	1	9100	2	N	-0-			-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	606	1	7884	2	N	-0-			-0-
05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	462	1	8703	2	N	-0-			-0-
06	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	617	1	8418	2	N	-0-			-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	997	1	8274	2	N	-0-			-0-
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	1181	1	7311	2	N	-0-			-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

03	5518	X	5260	-0-	-258	-0-	5260	2			N	-0-			-0-
04	5340	X	5047	-0-	-293	-0-	5047	2			N	-0-			-0-
05	5611	X	5032	-0-	-579	-0-	5032	2			N	-0-			-0-
06	5430	X	4733	-0-	-697	-0-	4733	2			N	-0-			-0-
07	5611	X	2936	-0-	-2675	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
08	5270	X	4666	-0-	-604	-0-	4666	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

03	12400	X	12104	-0-	-296	-0-	12104	2			N	-0-			-0-
04	12000	X	11876	-0-	-124	-0-	11876	2			N	-0-			-0-
05	12245	X	12174	-0-	-71	-0-	12174	2			N	-0-			-0-
06	11820	X	10505	-0-	-1315	-0-	10505	2			N	-0-			-0-
07	12276	X	10467	-0-	-1809	-0-	10467	2			N	-0-			-0-
08	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

03	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	3791	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	3537	-0-	-393	-0-	3537	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3660	-0-	-339	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
06	3810	X	3463	-0-	-347	-0-	3463	2			N	-0-			-0-
07	3937	X	3676	-0-	-261	-0-	3676	2			N	-0-			-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-			-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	267	1	2479	2	N	-0-			-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	258	1	3030	2	N	-0-			-0-
05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	267	1	2855	2	N	-0-			-0-
06	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	258	1	1570	2	N	-0-			-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	267	1	2731	2	N	-0-			-0-
08	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	267	1	2375	2	N	-0-			-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

03	3906	X	2858	-0-	-1048	-0-	2858	2			N	-0-			-0-
04	3780	X	2621	-0-	-1159	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	2	-0-	-3904	-0-	2	2			N	-0-			-0-
06	3180	X	1451	-0-	-1729	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
07	3286	X	106	-0-	-3180	-0-	106	2			N	-0-			-0-
08	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-			-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	267	1	3317	2	N	-0-			-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	258	1	3646	2	N	-0-			-0-
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	267	1	3436	2	N	-0-			-0-
06	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	138	1	5568	2	N	-0-			-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
08	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	825	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	812	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3222	-0-	-2	-0-	839	1	2383	2	N	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	812	1	2444	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3074	-0-	-305	-0-	830	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	839	1	3141	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4812	-0-	-148	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4262	-0-	-538	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4368	-0-	-592	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4850	-0-	-110	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
05	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2731	-0-	-179	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2522	-0-	-547	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2246	-0-	-823	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-
05	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	1360	1	1186	2	N	-0-					-0-
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1115	1	1429	2	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	558	1	4086	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	540	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4189	-0-	-554	-0-	558	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4402	-0-	-98	-0-	540	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3023	-0-	-1627	-0-	558	1	2465	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4031	-0-	-619	-0-	558	1	3473	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
05	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
08	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3898	-0-	-1062	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2657	-0-	-1723	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	1863	-0-	-2539	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1117	-0-	-3143	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3661	2	18	9	Y	16	19	1			14
04	4050	X	2720	-0-	-1330	-0-	2720	2			Y	-0-	14	1			-0-
05	4185	X	3056	-0-	-1129	-0-	3038	2	18	9	Y	16	3	1			13
06	4050	X	2222	-0-	-1828	-0-	2211	2	11	9	Y	10	13	1			10
07	3968	X	2798	-0-	-1170	-0-	2770	2	28	9	Y	25	24	1			11
08	3689	X	3128	-0-	-561	-0-	3109	2	19	9	Y	17	17	1			11

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5149	-0-	-11	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5204	-0-	-128	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
06	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4488	-0-	-844	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5266	-0-	-66	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3072	-0-	-586	-0-	3072	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3293	-0-	-1057	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3660	-0-	-835	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3747	-0-	-748	-0-	3747	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	166	1	6970	2	N	-0-					-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	115	1	7303	2	N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	154	1	6374	2	N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	233	1	5619	2	N	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	287	1	4409	2	N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	513	1	5740	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2174	-0-	-886	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2405	-0-	-478	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
08	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2006	-0-	-874	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2285	-0-	-505	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
06	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	1924	-0-	-463	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
08	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

03	1209	N	491	-0-	-718	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1380	N	342	-0-	-1038	-0-	339	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	1674	N	583	-0-	-1091	-0-	580	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	2	1	9	Y	1	1	1			1

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

03	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	2873	-0-	-103	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	66	3166	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3207	-0-	107	173	3207	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	239	1	4634	2	N	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	236	1	4233	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4218	-0-	-370	-0-	242	1	3976	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4317	-0-	-123	-0-	248	1	4069	2	N	-0-					-0-
07	4588	X	2950	-0-	-1638	-0-	200	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	4588	X	2737	-0-	-1851	-0-	338	1	2399	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

03	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2305	-0-	-425	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2349	-0-	-317	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2289	-0-	-141	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2264	-0-	-123	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

03	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5000	-0-	-332	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4152	-0-	-828	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4127	-0-	-1019	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	4772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1223	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	1184	1	1968	2	N	-0-					-0-
05	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1223	1	638	2	N	-0-					-0-
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1184	1	2736	2	N	-0-					-0-
07	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	1223	1	2794	2	N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	1223	1	2727	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2783	-0-	-162	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
07	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1			1
05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2668	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					1
07	3100	N	3294	-0-	194	194	3293	2	1	9	Y	1	1	1			1
08	3100	N	2989	-0-	-111	83	2987	2	2	9	Y	2	2	1			1

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	791	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	797	1	577	2	N	-0-					-0-
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	738	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	770	1	1721	2	N	-0-					-0-
07	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	757	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	749	1	1252	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6984 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
04	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
05	14855	X	14855	-0-	-0-	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
08	12892	X	12892	-0-	-0-	-0-	12892	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	437	1	2058	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	427	1	2447	2	Y	-0-					34
05	3379	X	1820	-0-	-1559	-0-	476	1	1344	2	Y	-0-					34
06	3270	X	424	-0-	-2846	-0-	424	1			Y	-0-					34
*07	3379	X	425	-0-	-2954	-0-	425	1			Y	-0-	20	1			14
*08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	439	1	2556	2	Y	-0-	8	1			6

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	2421	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2970	X	2120	-0-	-850	-0-	2117	2	3	9	Y	3	4	1			1
05	3317	X	2829	-0-	-488	-0-	2825	2	4	9	Y	4	4	1			1
06	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	2877	2			Y	-0-					1
07	3317	X	2131	-0-	-1186	-0-	2129	2	2	9	Y	2	2	1			1
08	2821	X	1412	-0-	-1409	-0-	1410	2	2	9	Y	2	2	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	469	1	4521	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1529	1	2071	2	N	-0-					-0-
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	1157	1	1836	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	2247	-0-	-2744	-0-	1226	1	1021	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1223	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1075	1	2892	2	N	-0-					-0-
05	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1136	1	2501	2	N	-0-					-0-
06	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	1172	1	3090	2	N	-0-					-0-
07	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	1223	1	3789	2	N	-0-					-0-
08	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	1223	1	4364	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	1192	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1200	1	1768	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1200	1	173	2	N	-0-					-0-
07	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	1240	1	1360	2	N	-0-					-0-
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1240	1	667	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8193	-0-	-297	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8579	-0-	-101	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8197	-0-	-233	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8259	-0-	-452	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8300	-0-	-411	-0-	8300	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5164	-0-	-26	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
06	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5116	-0-	-216	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
05	3596	X	3550	-0-	-46	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
06	3480	X	3338	-0-	-142	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
*07	3596	X	3351	-0-	-245	-0-	3351	2			Y	-0-					-0-
*08	3596	X	3381	-0-	-215	-0-	3381	2			Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5195	-0-	-261	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4936	-0-	-254	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4884	-0-	-417	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4974	-0-	-66	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4720	-0-	-488	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4885	-0-	-323	-0-	4885	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	520	-0-	-1557	-0-	514	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	426	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	413	1	1057	2	N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	400	1	848	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	547	-0-	-1468	-0-	547	1			N	-0-					-0-
08	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	1			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3024	-0-	-456	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3194	-0-	-495	-0-	3194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1118	1	7807	2	N	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1096	1	7307	2	N	-0-					-0-
05	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1111	1	5721	2	N	-0-					-0-
06	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1095	1	5768	2	N	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	1026	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	988	1	5097	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3150	-0-	-570	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3114	-0-	-730	-0-	3114	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	2683	-0-	-1192	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	1668	-0-	-2082	-0-	1668	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2714	-0-	-1006	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
08	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3401	-0-	-40	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2987	-0-	-433	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3061	-0-	-473	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3156	-0-	-378	-0-	3156	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					13
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					13
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					13
06	3570	X	1992	-0-	-1578	-0-	1992	2			Y	-0-					13
07	3689	X	2377	-0-	-1312	-0-	2377	2			Y	-0-					13
08	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			Y	-0-					13

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	156	1	4893	2	N	-0-			-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	177	1	4364	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	311	1	2665	2	N	-0-			-0-
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	257	1	3740	2	N	-0-			-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	156	1	4690	2	N	-0-			-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	143	1	5022	2	N	-0-			-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	2			N	-0-			-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-			-0-
06	5100	X	4755	-0-	-345	-0-	4755	2			N	-0-			-0-
07	5239	X	4169	-0-	-1070	-0-	4169	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	4066	-0-	-1328	-0-	4066	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
05	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
06	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-			-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-			-0-
04	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2			Y	-0-			-0-
05	3906	X	3868	-0-	-38	-0-	3868	2			Y	-0-			-0-
06	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			Y	-0-			-0-
07	3906	X	3654	-0-	-252	-0-	3654	2			Y	-0-			-0-
08	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	3615	2			Y	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	460	1	1973	2	N	-0-			-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	459	1	1619	2	N	-0-			-0-
05	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	451	1	1272	2	N	-0-			-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	476	1	1363	2	N	-0-			-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	527	1	1760	2	N	-0-			-0-
08	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	532	1	2271	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	4059	-0-	-1011	-0-	4059	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	4041	-0-	-1198	-0-	4041	2			N	-0-			-0-
06	5070	X	3916	-0-	-1154	-0-	3916	2			N	-0-			-0-
07	5115	X	4383	-0-	-732	-0-	4383	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4451	-0-	-199	-0-	4451	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9153	-0-	-1232	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-			-0-
05	10230	X	9452	-0-	-778	-0-	9452	2			N	-0-			-0-
06	9900	X	9195	-0-	-705	-0-	9195	2			N	-0-			-0-
07	10385	X	8781	-0-	-1604	-0-	8781	2			N	-0-			-0-
08	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	352	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3266	-0-	-919	-0-	251	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2201	-0-	-1849	-0-	302	1	1899	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2512	-0-	-1673	-0-	352	1	2160	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	4168	-0-	-17	-0-	368	1	3800	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-					-0-
06	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	2			N	-0-					-0-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2566	-0-	-441	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2745	-0-	-165	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
07	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2789	-0-	-218	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	408	1	5196	2	N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	316	1	4786	2	N	-0-					-0-
05	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	540	1	3761	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	2969	-0-	-2371	-0-	588	1	2381	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	1885	-0-	-3633	-0-	664	1	1221	2	N	-0-					-0-
08	5518	X	3311	-0-	-2207	-0-	664	1	2647	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	Y	12	33	1			9
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1798	2	1	9	Y	1	2	1			8
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1233	2	1	9	Y	1					9
06	2340	N	1756	-0-	-584	-0-	1750	2	6	9	Y	5					14
07	1860	N	833	-0-	-1027	-0-	830	2	3	9	Y	3					17
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1487	2	2	9	Y	2					19

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	2	14	9	Y	13	36	1			10
04	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	2521	2	1	9	Y	1	2	1			9
05	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2541	2	1	9	Y	1					10
06	2670	N	2520	-0-	-150	-0-	2513	2	7	9	Y	6					16
07	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2737	2	3	9	Y	3					19
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2559	2	2	9	Y	2					21

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2880	-0-	-30	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2844	-0-	-163	-0-	2844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2960	-0-	-109	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

03	5022	X	3691	-0-	-1331	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3918	-0-	-822	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3802	-0-	-755	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4087	-0-	-687	-0-	4087	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	116	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	98	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	1850	-0-	-909	-0-	96	1	1754	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2505	-0-	-525	-0-	123	1	2382	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	147	1	2880	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2967	-0-	-164	-0-	113	1	2854	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	507	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	430	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	2848	-0-	-469	-0-	411	1	2437	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2435	-0-	-775	-0-	427	1	2008	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2398	-0-	-919	-0-	421	1	1977	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2488	-0-	-395	-0-	425	1	2063	2	N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	248	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	244	1	2524	2	N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	264	1	2465	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3146	-0-	146	146	250	1	2896	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3233	-0-	133	279	256	1	2977	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3424	-0-	324	603	219	1	3205	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

03	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5695	-0-	-575	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5407	-0-	-1072	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5681	-0-	-589	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6128	-0-	-320	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	6039	-0-	-192	-0-	6039	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

03	8339	X	8155	-0-	-184	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7891	-0-	-179	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7783	-0-	-339	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7563	-0-	-327	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7699	-0-	-454	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	7673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3765	-0-	-1133	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
08	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2083	-0-	-437	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2391	-0-	-306	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	2524	2			N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8227	-0-	-453	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7815	-0-	-525	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8044	-0-	-357	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7836	-0-	-234	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
07	8308	X	7891	-0-	-417	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7930	-0-	-285	-0-	7930	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	122	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	81	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	84	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1037	-0-	-73	-0-	86	1	951	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	91	1	1044	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	89	1	952	2	N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	400	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	416	1	3639	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	421	1	3660	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3721	-0-	-569	-0-	467	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	4284	-0-	-149	-0-	521	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	3878	-0-	-400	-0-	393	1	3485	2	N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1661	-0-	-1253	-0-	325	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	386	1	2392	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	426	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	412	1	1728	2	N	-0-					-0-
07	2883	N	2678	-0-	-205	-0-	291	1	2387	2	N	-0-					-0-
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	276	1	2557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

03	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2518	-0-	-675	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

03	6231	X	5833	-0-	-398	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5798	-0-	-247	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5436	-0-	-414	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5581	-0-	-247	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	107	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
05	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3868	-0-	-69	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

03	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3397	-0-	-623	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3951	-0-	-203	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8437	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	8100	X	8034	-0-	-66	-0-	8020	2	14	9	Y	13	16	1			4
05	8370	X	8025	-0-	-345	-0-	8004	2	21	9	Y	19	17	1			6
06	8190	X	7519	-0-	-671	-0-	7519	2			Y	-0-					6
07	8463	X	7504	-0-	-959	-0-	7495	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	8463	X	7553	-0-	-910	-0-	7546	2	7	9	Y	6	8	1			4

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

03	3100	N	5678	-0-	2578	2578	286	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3927	-0-	927	3505	204	1	3723	2	N	-0-					-0-
05	7673	X	4168	-0-	-3505	-0-	242	1	3926	2	N	-0-					-0-
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	119	1	4586	2	N	-0-					-0-
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	116	1	7020	2	N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	232	1	5695	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4087	-0-	-594	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4036	-0-	-494	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4124	-0-	-557	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3791	-0-	-797	-0-	3791	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

03	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4697	-0-	-480	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4577	-0-	-433	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4771	-0-	-282	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4582	-0-	-471	-0-	4582	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3677	-0-	-343	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	2848	-0-	-934	-0-	2848	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3343	-0-	-257	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2232	-0-	-1550	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	2773	-0-	-1350	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5366	-0-	-604	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5932	-0-	-82	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5521	-0-	-299	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5869	-0-	-145	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
08	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	350	1	644	2	N	-0-					-0-
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	487	1	909	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5729	-0-	-409	-0-	5729	2			Y	-0-					19
04	5880	X	5228	-0-	-652	-0-	5228	2			Y	-0-					19
05	6045	X	5308	-0-	-737	-0-	5308	2			Y	-0-					19
06	5850	X	4943	-0-	-907	-0-	4943	2			Y	-0-					19
07	6045	X	5072	-0-	-973	-0-	5072	2			Y	-0-					19
08	5735	X	4969	-0-	-766	-0-	4969	2			Y	-0-					19

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	501	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	409	1	2502	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2623	-0-	-477	-0-	424	1	2199	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2845	-0-	-155	-0-	511	1	2334	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	1065	-0-	-2035	-0-	488	1	577	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	462	-0-	-2638	-0-	462	1			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3050	-0-	-701	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2782	-0-	-659	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3094	-0-	-56	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2659	-0-	-565	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786																	
03	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3707	-0-	-1123	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3500	-0-	-1336	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3667	-0-	-1043	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3652	-0-	-1215	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3706	-0-	-1161	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200																	
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1216	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1180	1	2828	2	N	-0-					-0-
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	1365	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2131	-0-	-1979	-0-	1260	1	871	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3884	-0-	-363	-0-	1819	1	2065	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3837	-0-	-410	-0-	1686	1	2151	2	N	-0-					-0-
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677																	
03	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3713	-0-	-457	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3712	-0-	-597	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3858	-0-	-358	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653																	
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	109	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	133	1	4387	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	194	1	4354	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4441	-0-	-419	-0-	166	1	4275	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	171	1	4640	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4680	-0-	-342	-0-	211	1	4469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	3	1	7124	2	N	-0-					-0-
05	7750	X	7602	-0-	-148	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7324	-0-	-922	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	6979	-0-	-1267	-0-	6979	2			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	159	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	204	1	786	2	N	-0-					-0-
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	238	1	1437	2	N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	211	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	138	1	850	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	753	-0-	-394	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1131	-0-	-309	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4695	-0-	-1005	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4338	-0-	-1552	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4477	-0-	-1223	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4667	-0-	-975	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	5600	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3860	-0-	-573	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3434	-0-	-856	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3755	-0-	-678	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

03	5146	X	2712	-0-	-2434	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	265	-0-	-2105	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	178	1	4083	2	N	-0-					-0-
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	120	1	4247	2	N	-0-					-0-
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	93	1	4625	2	N	-0-					-0-
08	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	122	1	4380	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

03	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3897	-0-	-933	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	2839	-0-	-2152	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	2076	-0-	-2754	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	2340	-0-	-2465	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	2493	-0-	-2219	-0-	2493	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

03	4309	X	69	-0-	-4240	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
06	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
07	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5488	-0-	-30	-0-	5488	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

03	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2951	-0-	-211	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2629	-0-	-401	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

03	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	1216	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6120	-0-	-960	-0-	1175	1	4945	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	4524	-0-	-2792	-0-	1087	1	3437	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	5261	-0-	-1669	-0-	1065	1	4196	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	6337	-0-	-824	-0-	1213	1	5124	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6215	-0-	-574	-0-	1213	1	5002	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	159	1	3781	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4004	-0-	-46	-0-	160	1	3844	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4077	-0-	-108	-0-	178	1	3899	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3515	-0-	-535	-0-	238	1	3277	2	N	-0-			-0-
07	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	240	1	3134	2	N	-0-			-0-
08	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	156	1	2747	2	N	-0-			-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	2			N	-0-			-0-
04	3360	X	2892	-0-	-468	-0-	2892	2			N	-0-			-0-
05	3472	X	2776	-0-	-696	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
06	3360	X	3249	-0-	-111	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	3171	-0-	-146	-0-	3171	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-			-0-
04	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	5871	2			N	-0-			-0-
05	6262	X	5804	-0-	-458	-0-	5804	2			N	-0-			-0-
06	6090	X	5603	-0-	-487	-0-	5603	2			N	-0-			-0-
07	6293	X	5689	-0-	-604	-0-	5689	2			N	-0-			-0-
08	6293	X	5922	-0-	-371	-0-	5922	2			N	-0-			-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5958	2			N	-0-			-0-
04	6120	X	5601	-0-	-519	-0-	5601	2			N	-0-			-0-
05	6324	X	5712	-0-	-612	-0-	5712	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	5060	-0-	-1060	-0-	5060	2			N	-0-			-0-
07	6169	X	4537	-0-	-1632	-0-	4537	2			N	-0-			-0-
08	5952	X	3942	-0-	-2010	-0-	3942	2			N	-0-			-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4082	-0-	-778	-0-	4082	2			N	-0-			-0-
05	5022	X	2521	-0-	-2501	-0-	2521	2			N	-0-			-0-
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-			-0-
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	2			N	-0-			-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-			-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	263	1	4651	2	N	-0-			-0-
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	405	1	4924	2	N	-0-			-0-
05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	459	1	4828	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4489	-0-	-431	-0-	371	1	4118	2	N	-0-			-0-
07	5084	X	3813	-0-	-1271	-0-	317	1	3496	2	N	-0-			-0-
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	356	1	4564	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			N	-0-			-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
08	651	N	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	10501	-0-	-101	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9520	-0-	-650	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10232	-0-	-277	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9719	-0-	-451	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10161	-0-	-348	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10124	-0-	-385	-0-	10124	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4350	-0-	-145	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4094	-0-	-256	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3597	-0-	-991	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4062	-0-	-526	-0-	4062	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2720	-0-	-220	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2834	-0-	-111	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
08	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	4191	-0-	-2567	-0-	261	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4683	-0-	-1857	-0-	251	1	4432	2	Y	-0-					-0-
05	6696	X	5306	-0-	-1390	-0-	239	1	5067	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	4563	-0-	-1917	-0-	266	1	4297	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	5173	-0-	-469	-0-	266	1	4907	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	278	1	5240	2	Y	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	3207	-0-	107	107	834	1	2373	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	5648	-0-	2648	2755	828	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6268	-0-	3168	5923	803	1	5465	2	N	-0-					-0-
08	9621	X	3698	-0-	-5923	-0-	842	1	2856	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2499	-0-	-570	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1576	-0-	-1784	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2704	-0-	-768	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	1761	-0-	-1711	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2111	-0-	-2074	-0-	353	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	342	1	3457	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3500	-0-	-685	-0-	353	1	3147	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	342	1	3341	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3723	-0-	-214	-0-	353	1	3370	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3037	-0-	-900	-0-	353	1	2684	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4735	-0-	-597	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3874	-0-	-1286	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4160	-0-	-1172	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	Y	5	1	1			4
04	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1410	2	8	9	Y	7	4	1			7
05	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	1165	2	8	9	Y	7	8	1			6
06	1620	N	1039	-0-	-581	-0-	1036	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	1457	N	1013	-0-	-444	-0-	1003	2	10	9	Y	9	11	1			1
08	1178	N	905	-0-	-273	-0-	899	2	6	9	Y	5	3	1			3

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	390	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	335	1	1452	2	N	-0-					-0-
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	639	1	1372	2	N	-0-					-0-
06	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	374	1	2252	2	N	-0-					-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	382	1	1706	2	N	-0-					-0-
08	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	315	1	2215	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3266	-0-	-604	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3399	-0-	-414	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
08	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	Y	18	25	1			16
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1805	2	13	9	Y	12	16	1			12
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2234	2	18	9	Y	16	15	1			13
06	1740	X	1679	-0-	-61	-0-	1665	2	14	9	Y	13	13	1			13
07	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	1602	2	32	9	Y	29	31	1			11
08	2263	X	2147	-0-	-116	-0-	2128	2	19	9	Y	17	17	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	1			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-
05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1			N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	654	2	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	2	N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2014	-0-	-187	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
08	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1612	-0-	-1829	-0-	267	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	258	-0-	-3072	-0-	258	1			N	-0-					-0-
05	3441	X	267	-0-	-3174	-0-	267	1			N	-0-					-0-
06	1560	X	258	-0-	-1302	-0-	258	1			N	-0-					-0-
07	1612	X	267	-0-	-1345	-0-	267	1			N	-0-					-0-
08	1612	X	267	-0-	-1345	-0-	267	1			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					8
04	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	2808	2			Y	-0-					8
05	3100	X	2891	-0-	-209	-0-	2891	2			Y	-0-					8
06	3000	X	2898	-0-	-102	-0-	2898	2			Y	-0-					8
07	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	2739	2			Y	-0-					8
08	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			Y	-0-					8

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4048	-0-	-302	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3909	-0-	-679	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	353	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	342	1	5941	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3049	-0-	-1291	-0-	353	1	2696	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	2077	-0-	-3923	-0-	342	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	3973	-0-	-2413	-0-	353	1	3620	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	5711	-0-	-675	-0-	353	1	5358	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4946	2	25	9	Y	23	19	1			20
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5082	2	20	9	Y	18	19	1			19
05	4867	X	4752	-0-	-115	-0-	4726	2	26	9	Y	24	24	1			19
06	4710	X	4419	-0-	-291	-0-	4400	2	19	9	Y	17	19	1			17
07	4867	X	4088	-0-	-779	-0-	4048	2	40	9	Y	36	41	1			12
08	4867	X	4181	-0-	-686	-0-	4156	2	25	9	Y	23	20	1			15

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2025

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1362	-0-	-288	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1592	-0-	-237	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5061	-0-	-333	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4863	-0-	-27	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
*07	5177	X	5160	-0-	-17	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	4645	-0-	-749	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9068	2	87	9	N	79	66	1			16
04	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-	4	1			12
05	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					12
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7164	2	29	9	N	26	16	1			22
07	9145	X	8334	-0-	-811	-0-	8321	2	13	9	N	12	22	1			12
08	9145	X	8903	-0-	-242	-0-	8903	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	929	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	956	1	2666	2	N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	910	1	3705	2	N	-0-					-0-
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	842	1	4087	2	N	-0-					-0-
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	853	1	3314	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	1821	-0-	-2395	-0-	1084	1	737	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	245	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	185	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	312	1	3740	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	342	1	3645	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4184	-0-	-311	-0-	370	1	3814	2	N	-0-					-0-
08	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	139	1	5122	2	N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2			N	-0-					115
04	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					115
05	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11157	2			N	-0-					115
06	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					115
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					115
08	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11800	2	150	9	N	136	251	1			-0-

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	94	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	1861	-0-	-1425	-0-	127	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	105	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	2913	-0-	-714	-0-	163	1	2750	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2964	-0-	-663	-0-	147	1	2817	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	584	1	1645	2	N	-0-					-0-
06	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	505	1	592	2	N	-0-					-0-
07	899	X	14	-0-	-885	-0-	14	1			N	-0-					-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	1832	-0-	-2570	-0-	1046	1	786	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	863	1	3178	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	3124	-0-	-968	-0-	944	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3787	-0-	-23	-0-	938	1	2849	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2733	-0-	-1452	-0-	853	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	4185	X	3862	-0-	-323	-0-	925	1	2937	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2743	-0-	-467	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	1985	-0-	-1332	-0-	1985	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2733	-0-	-212	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2482	-0-	-458	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2567	-0-	-471	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2996	-0-	-507	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3334	-0-	-56	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3439	-0-	-64	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3038	-0-	-310	-0-	75	1	2963	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2804	-0-	-436	-0-	152	1	2652	2	N	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	111	1	3262	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2731	-0-	-307	-0-	230	1	2501	2	N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
05	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
07	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	13284	2			N	-0-					-0-
08	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12	1	12094	2	N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	6203	-0-	-59	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5976	-0-	-317	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5845	-0-	-245	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6103	-0-	-190	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5905	-0-	-295	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
06	4380	X	4317	-0-	-63	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
08	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		798	-0-	798	798	798	1			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		792	-0-	792	1590	792	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		924	-0-	924	2514	924	1			Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1584	-0-	-486	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1670	-0-	-159	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4122	-0-	-807	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4304	-0-	-284	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4213	-0-	-77	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4016	-0-	-231	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4232	-0-	-77	-0-	4232	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	275	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	229	1	4020	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3539	-0-	-305	-0-	224	1	3315	2	N	-0-					-0-
06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	223	1	3694	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	230	1	3650	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	256	1	3114	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2834	-0-	-346	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3058	-0-	-73	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	84	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	71	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3937	-0-	-465	-0-	77	1	3860	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	58	1	3709	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	4150	-0-	-252	-0-	80	1	4070	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4148	-0-	-130	-0-	72	1	4076	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3876	-0-	-433	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3910	-0-	-399	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	124	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1459	-0-	-341	-0-	120	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	124	1	993	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	870	-0-	-897	-0-	124	1	746	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3633	2	25	9	Y	23	11	1	4	8	17
04	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	3473	2	11	9	Y	10	17	1			10
05	3968	X	3676	-0-	-292	-0-	3658	2	18	9	Y	16	13	1			13
06	3810	X	3523	-0-	-287	-0-	3516	2	7	9	Y	6	13	1			6
07	3844	X	3384	-0-	-460	-0-	3353	2	31	9	Y	28	24	1			10
08	3689	X	3351	-0-	-338	-0-	3332	2	19	9	Y	17	16	1			11

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	2335	-0-	-21	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1928	-0-	-335	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	1706	-0-	-619	-0-	1706	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5757	-0-	-226	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5510	-0-	-280	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5372	-0-	-208	-0-	5372	2			Y	-0-					-0-
07	5766	X	5329	-0-	-437	-0-	5329	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3467	-0-	-253	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3201	-0-	-399	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	628	1	8157	2	N	-0-					-0-
04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	579	1	8928	2	N	-0-					-0-
05	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	514	1	8704	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8619	-0-	-141	-0-	486	1	8133	2	N	-0-					-0-
07	9827	X	8539	-0-	-1288	-0-	547	1	7992	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	7503	-0-	-2324	-0-	520	1	6983	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	141	1	5801	2	N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	141	1	5584	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5407	-0-	-421	-0-	143	1	5264	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5273	-0-	-367	-0-	248	1	5025	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5259	-0-	-569	-0-	251	1	5008	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5065	-0-	-763	-0-	308	1	4757	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	1	1	7109	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7671	-0-	-249	-0-	160	1	7511	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7321	-0-	-863	-0-	247	1	7074	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7403	-0-	-517	-0-	231	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	4474	-0-	-3462	-0-	96	1	4378	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	3525	-0-	-4411	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3910	-0-	-368	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3624	-0-	-306	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
07	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8343	-0-	-306	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7656	-0-	-414	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	8063	-0-	-276	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7993	-0-	-346	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	165	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	218	1	2251	2	N	-0-					-0-
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	13	1	2952	2	N	-0-					-0-
06	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	62	1	2646	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	79	1	3083	2	N	-0-					-0-
08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	76	1	2937	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	166	1	5895	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	197	1	5434	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5811	-0-	-265	-0-	201	1	5610	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5543	-0-	-337	-0-	184	1	5359	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5800	-0-	-276	-0-	195	1	5605	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5765	-0-	-311	-0-	197	1	5568	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4626	-0-	-1481	-0-	56	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5157	-0-	-633	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4989	-0-	-715	-0-	65	1	4924	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5272	-0-	-38	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4944	-0-	-388	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
08	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4540	-0-	-265	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4197	-0-	-422	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	356	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3137	-0-	-1063	-0-	314	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2819	-0-	-1521	-0-	184	1	2635	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2381	-0-	-1819	-0-	404	1	1977	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3991	-0-	-39	-0-	416	1	3575	2	N	-0-					-0-
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	277	1	3547	2	N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3717	-0-	-220	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
06	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
08	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	5832	-0-	-1763	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5669	-0-	-1081	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6124	-0-	-448	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5998	-0-	-272	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4420	-0-	-1966	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

03	9734	X	9396	-0-	-338	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9160	-0-	-419	-0-	9160	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8449	-0-	-641	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8132	-0-	-1261	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	982	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	998	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1110	1	452	2	N	-0-					-0-
06	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	1			N	-0-					-0-
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	1			N	-0-					-0-
08	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1259	1	426	2	N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3571	-0-	-299	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3732	-0-	-267	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3763	-0-	-236	-0-	3763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3193	-0-	-317	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3217	-0-	-348	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3038	-0-	-472	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1738	-0-	-1889	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1142	1	5699	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	610	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	787	1	5152	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	3464	-0-	-1456	-0-	1022	1	2442	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	3344	-0-	-1740	-0-	1059	1	2285	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	1185	1	3406	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6299	-0-	-614	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6469	-0-	-413	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5854	-0-	-656	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5757	-0-	-970	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6071	-0-	-532	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4364	-0-	-534	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4106	-0-	-484	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4047	-0-	-696	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4157	-0-	-586	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3930	-0-	-565	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	4261	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

03	1302	N	557	-0-	-745	-0-	499	1	58	2	N	-0-					111
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	468	1	1566	2	N	-0-					111
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	478	1	1312	2	N	-0-					111
06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	471	1	758	2	N	-0-					111
07	2108	N	895	-0-	-1213	-0-	492	1	403	2	N	-0-					111
08	1798	N	641	-0-	-1157	-0-	409	1	232	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

03	12896	X	12565	-0-	-331	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11948	-0-	-592	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12443	-0-	-515	-0-	12443	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12064	-0-	-476	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	11804	-0-	-844	-0-	11804	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11821	-0-	-734	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

03	7285	X	7026	-0-	-259	-0-	286	1	6740	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6705	-0-	-345	-0-	314	1	6391	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6970	-0-	-315	-0-	364	1	6606	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6740	-0-	-190	-0-	342	1	6398	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	4467	-0-	-2570	-0-	328	1	4139	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	2983	-0-	-4054	-0-	362	1	2621	2	N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3314	-0-	-406	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3154	-0-	-318	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2857	-0-	-615	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5131	-0-	-1439	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	4182	-0-	-2607	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5010	-0-	-1680	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5940	-0-	-973	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5318	-0-	-1595	-0-	5318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	80	1	6751	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	96	1	6468	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5196	-0-	-1624	-0-	102	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5234	-0-	-1366	-0-	102	1	5132	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5857	-0-	-963	-0-	92	1	5765	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	5410	-0-	-1410	-0-	94	1	5316	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6555	-0-	-234	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6210	-0-	-982	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6151	-0-	-1041	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	370	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	277	1	8802	2	N	-0-					-0-
05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	429	1	6717	2	N	-0-					-0-
06	5520	X	4954	-0-	-566	-0-	511	1	4443	2	N	-0-					-0-
07	5704	X	5262	-0-	-442	-0-	474	1	4788	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	4211	-0-	-1493	-0-	381	1	3830	2	N	-0-					-0-

BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5777	-0-	-1633	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6369	-0-	-1288	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6055	-0-	-275	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	5283	-0-	-1258	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3986	-0-	-509	-0-	379	1	3607	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3869	-0-	-481	-0-	363	1	3506	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	432	1	3534	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3558	-0-	-702	-0-	399	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	3416	-0-	-583	-0-	376	1	3040	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3257	-0-	-742	-0-	374	1	2883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	272	1	2979	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	255	1	2814	2	N	-0-			-0-
05	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	291	1	2778	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	3110	-0-	-70	-0-	287	1	2823	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	308	1	2862	2	N	-0-			-0-
08	3255	X	2953	-0-	-302	-0-	309	1	2644	2	N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

03	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	292	1	4200	2	N	-0-			-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	335	1	4869	2	N	-0-			-0-
05	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	262	1	4587	2	N	-0-			-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	245	1	4491	2	N	-0-			-0-
07	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	245	1	4719	2	N	-0-			-0-
08	5363	X	4870	-0-	-493	-0-	247	1	4623	2	N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-			-0-
04	4380	X	4054	-0-	-326	-0-	4054	2			N	-0-			-0-
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	3997	-0-	-777	-0-	3997	2			N	-0-			-0-
08	4495	X	1210	-0-	-3285	-0-	1210	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

03	8184	X	7795	-0-	-389	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
04	7830	X	5884	-0-	-1946	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
05	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-			-0-
06	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-			-0-
07	8122	X	7904	-0-	-218	-0-	7904	2			N	-0-			-0-
08	8432	X	7970	-0-	-462	-0-	7970	2			N	-0-			-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

03	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	321	1	3149	2	Y	-0-			-0-
04	3960	X	3158	-0-	-802	-0-	308	1	2850	2	Y	-0-			-0-
05	4092	X	3073	-0-	-1019	-0-	320	1	2753	2	Y	-0-			-0-
06	3960	X	3200	-0-	-760	-0-	334	1	2866	2	Y	-0-			-0-
07	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	307	1	3041	2	Y	-0-			-0-
08	3472	X	3314	-0-	-158	-0-	365	1	2949	2	Y	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	84	1	3114	2	N	-0-			-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	92	1	2975	2	N	-0-			-0-
05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	118	1	2880	2	N	-0-			-0-
06	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	85	1	3302	2	N	-0-			-0-
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	37	1	3562	2	N	-0-			-0-
08	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2622	2	N	-0-			-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

03	5704	X	1453	-0-	-4251	-0-	284	1	1169	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	260	-0-	-5260	-0-	260	1			N	-0-			-0-
05	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	249	1	4241	2	N	-0-			-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	224	1	4969	2	N	-0-			-0-
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	253	1	4064	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	4157	-0-	-338	-0-	187	1	3970	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3738	-0-	-75	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3480	-0-	-180	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3466	-0-	-316	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3627	-0-	-155	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	1206	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	1888	1	1619	2	N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	1301	1	1925	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1995	-0-	-268	-0-	810	1	1185	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	926	-0-	-97	-0-	919	1	7	9	N	6	6	8			-0-
04	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	1			N	-0-					-0-
05	1023	X	847	-0-	-176	-0-	847	1			N	-0-					-0-
06	990	X	816	-0-	-174	-0-	816	1			N	-0-					-0-
07	1023	X	863	-0-	-160	-0-	863	1			N	-0-					-0-
08	961	X	823	-0-	-138	-0-	823	1			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2144	-0-	-336	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
07	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3771	-0-	-939	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4423	-0-	-444	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3433	-0-	-1277	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3280	-0-	-1153	-0-	3280	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4172	-0-	-1129	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4317	-0-	-813	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4438	-0-	-801	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1223	1	5913	2	N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1184	1	5917	2	N	-0-					-0-
05	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	1223	1	5824	2	N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1184	1	5163	2	N	-0-					-0-
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	1207	1	4488	2	N	-0-					-0-
08	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	1223	1	3130	2	N	-0-					-0-

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	13002	-0-	-1196	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13410	-0-	-180	-0-	13410	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	14012	-0-	-31	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
06	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	13566	2			N	-0-					-0-
07	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
08	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	6238	-0-	-32	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6505	-0-	-160	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6437	-0-	-228	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	267	1	4868	2	Y	5	24	1			2
							6	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	258	1	4560	2	Y	-0-	2	1			-0-
05	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	267	1	4802	2	Y	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	258	1	4497	2	Y	27	11	1			16
							30	9									
07	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	267	1	4568	2	Y	-0-	16	1			-0-
08	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	267	1	4889	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2526	-0-	-946	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
07	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	246	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	246	1	4920	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	143	1	4817	2	N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	142	1	5214	2	N	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	237	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	253	1	4775	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	634	-0-	-2590	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	128	-0-	-2992	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	121	-0-	-3103	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	504	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	483	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2588	-0-	-450	-0-	512	1	2076	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	511	1	1952	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2407	-0-	-631	-0-	525	1	1882	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	541	1	2197	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	719	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2960	-0-	-790	-0-	700	1	2260	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	1922	-0-	-1891	-0-	711	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2148	-0-	-1542	-0-	673	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2289	-0-	-1493	-0-	698	1	1591	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2882	-0-	-466	-0-	682	1	2200	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6945	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	6990	X	5795	-0-	-1195	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-
05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	7556	2			Y	-0-					-0-
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			Y	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			Y	-0-					-0-
08	7564	X	6740	-0-	-824	-0-	6740	2			Y	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3403	-0-	-767	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3334	-0-	-975	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3620	-0-	-689	-0-	3620	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7100 - 10147

03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	382	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	570	X	282	-0-	-288	-0-	125	1	157	2	N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	36366	-0-	33266	33266	36366	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	29867	-0-	26767	60033	29867	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3222	-0-	-250	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3305	-0-	-74	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5636	-0-	-244	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5898	-0-	-271	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	6050	-0-	-119	-0-	6050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	267	1	3698	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	258	1	3587	2	Y	-0-					-0-
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	267	1	3867	2	Y	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	258	1	4094	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	267	1	3663	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	267	-0-	-3670	-0-	267	1			Y	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	54	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	63	1	2264	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	36	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	70	1	2200	2	N	-0-					-0-
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	54	1	2631	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2011	-0-	-97	-0-	49	1	1962	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	359	1	852	2	N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	412	1	2516	2	N	-0-					-0-
05	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	384	1	2198	2	N	-0-					-0-
06	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	308	1	2699	2	N	-0-					-0-
07	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	422	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	381	1	4424	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	86	1	7556	2	N	-0-					-0-
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
06	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	3	1	8226	2	N	-0-					-0-
07	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	18	1	7771	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7543	-0-	-21	-0-	26	1	7517	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	6336	-0-	-1662	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6845	-0-	-471	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	4229	-0-	-2653	-0-	67	1	4162	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	4999	-0-	-1852	-0-	267	1	4732	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4595	-0-	-1388	-0-	110	1	4485	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4221	-0-	-1539	-0-	2	1	4219	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	4438	-0-	-1204	-0-	2	1	4436	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	3652	-0-	-1808	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	3704	-0-	-1938	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3560	-0-	-1028	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1123	-0-	-1481	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3184	-0-	184	184	3184	2			N	-0-					-0-
07	3080	N	2896	-0-	-184	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	1220	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	1179	1	2597	2	N	-0-					-0-
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	1220	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	415	1	3521	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3827	-0-	-79	-0-	387	1	3440	2	N	-0-					-0-
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	500	1	3913	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5229	-0-	-289	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5021	-0-	-319	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5327	-0-	-129	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5126	-0-	-330	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5176	-0-	-1	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4930	-0-	-526	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4383	-0-	-897	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4767	-0-	-410	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4824	-0-	-353	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3471	-0-	-187	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4526	-0-	-94	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4640	-0-	-72	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4511	-0-	-170	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	267	1	3614	2	Y	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	258	1	3407	2	Y	-0-					-0-
05	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	265	1	3683	2	Y	-0-					-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	258	1	3414	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	267	1	3732	2	Y	-0-					-0-
08	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	267	1	3218	2	Y	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4700	-0-	-632	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	100	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5037	-0-	-326	-0-	170	1	4867	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4991	-0-	-199	-0-	156	1	4835	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	102	1	4618	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	3049	-0-	-1973	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	267	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5185	-0-	-785	-0-	258	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	3937	-0-	-2232	-0-	264	1	3673	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	3789	-0-	-2181	-0-	255	1	3534	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4105	-0-	-1661	-0-	267	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	4042	-0-	-1724	-0-	263	1	3779	2	N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1468	-0-	-764	-0-	626	1	840	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
04	2160	N	1651	-0-	-509	-0-	711	1	940	2	Y	-0-					29
05	2232	N	1698	-0-	-534	-0-	654	1	1044	2	Y	-0-					29
06	1410	N	618	-0-	-792	-0-	618	1			Y	-0-					29
*07	1705	N	503	-0-	-1202	-0-	503	1			Y	-0-	11	1			18
*08	1705	N	783	-0-	-922	-0-	783	1			Y	-0-	4	1			14

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5077	-0-	-441	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4543	-0-	-587	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4673	-0-	-628	-0-	4673	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4251	-0-	-1050	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4208	-0-	-938	-0-	4208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	371	-0-	-1249	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	285	-0-	-1389	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4190	-0-	1190	1190	4190	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1950	-0-	-1150	40	1950	2			N	-0-					-0-
08	1382	N	1342	-0-	-40	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	1929	-0-	-551	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
06	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	919	-0-	-3576	-0-	215	1	704	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	65	-0-	-4555	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	4774	X	2264	-0-	-2510	-0-	243	1	2021	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	4500	-0-	-120	-0-	158	1	4342	2	N	-0-					-0-
07	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	147	1	3832	2	N	-0-					-0-
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	115	1	4134	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2611	-0-	-1853	-0-	442	1	2169	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3748	-0-	-572	-0-	406	1	3342	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	417	1	2576	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	414	-0-	-2106	-0-	414	1			N	-0-					-0-
07	3875	X	332	-0-	-3543	-0-	332	1			N	-0-					-0-
08	3875	X	401	-0-	-3474	-0-	401	1			N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	265	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2462	-0-	-298	-0-	257	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2635	N	2587	-0-	-48	-0-	264	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2451	-0-	-9	-0-	258	1	2193	2	N	-0-					-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	267	1	2286	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2463	-0-	-110	-0-	267	1	2196	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 05/14/2025 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
07	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	288	1	6612	2	N	-0-					-0-
08	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	388	1	6079	2	N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	297	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	269	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	317	1	1497	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1201	-0-	-318	-0-	292	1	909	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1359	-0-	-656	-0-	308	1	1051	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
07	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

03	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3402	-0-	-438	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3360	-0-	-360	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3761	-0-	-269	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3530	-0-	-370	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3481	-0-	-549	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3426	-0-	-604	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

03	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	214	1	5862	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5848	-0-	-452	-0-	259	1	5589	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5034	-0-	-1476	-0-	231	1	4803	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4472	-0-	-1408	-0-	275	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	241	1	6220	2	N	-0-					-0-
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	188	1	6243	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

03	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2126	-0-	-75	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1913	-0-	-7	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1688	-0-	-513	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

03	6045	X	5574	-0-	-471	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	6015	-0-	-30	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5235	-0-	-615	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4848	-0-	-1197	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5836	-0-	-209	-0-	5836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	641	1	3542	2	N	-0-			-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	764	1	3839	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	820	1	4016	2	N	-0-			-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	799	1	3805	2	N	-0-			-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	771	1	4102	2	N	-0-			-0-
08	4836	X	4792	-0-	-44	-0-	768	1	4024	2	N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	349	1	5791	2	N	-0-			-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	337	1	5704	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5964	-0-	-267	-0-	332	1	5632	2	N	-0-			-0-
06	6030	X	4882	-0-	-1148	-0-	316	1	4566	2	N	-0-			-0-
07	6231	X	5465	-0-	-766	-0-	383	1	5082	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	3295	-0-	-2936	-0-	204	1	3091	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

03	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	155	1	2912	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	1505	-0-	-3475	-0-	105	1	1400	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	1134	-0-	-2834	-0-	235	1	899	2	N	-0-			-0-
06	3330	X	234	-0-	-3096	-0-	234	1			N	-0-			-0-
07	3193	X	1105	-0-	-2088	-0-	214	1	891	2	N	-0-			-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	217	1	3339	2	N	-0-			-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	589	1	5100	2	N	-0-			-0-
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	648	1	4985	2	N	-0-			-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	674	1	4682	2	N	-0-			-0-
06	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	838	1	4355	2	N	-0-			-0-
07	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	772	1	4509	2	N	-0-			-0-
08	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	720	1	4993	2	N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-			-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	160	1	2521	2	Y	-0-			-0-
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	170	1	3092	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3078	-0-	78	78	130	1	2948	2	Y	-0-			-0-
07	3010	N	2932	-0-	-78	-0-	157	1	2775	2	Y	-0-			-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	98	1	3149	2	Y	-0-			-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6 8		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-			-0-
06	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	431	1	2610	2	N	-0-			-0-
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	299	1	6211	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4095	-0-	-375	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4217	-0-	-43	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4135	-0-	-174	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4008	X	3329	-0-	-679	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
07	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	546	1	6919	2	Y	-0-					-0-
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	557	1	1715	2	Y	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	119	1	3534	2	Y	-0-					101
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	103	1	7269	2	Y	46	97	1			50
							51	9									
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	93	1	7665	2	Y	-0-					50
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	108	1	7328	2	Y	-0-					50
*07	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	108	1	7313	2	Y	15					65
							17	9									
*08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	122	1	7309	2	Y	46	91	1			20
							51	9									

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	546	1	5279	2	Y	-0-					28
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	466	1	5234	2	Y	-0-					28
05	5456	X	4768	-0-	-688	-0-	471	1	4297	2	Y	-0-					28
06	5280	X	5126	-0-	-154	-0-	473	1	4653	2	Y	-0-					28
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	499	1	5469	2	Y	1	1	1			28
							1	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	255	1	5455	2	Y	1	1	1			28
							1	9									

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	175	1	1994	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	181	1	1702	2	N	-0-					-0-
05	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	183	1	2004	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1905	-0-	-105	-0-	228	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	172	1	2077	2	N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	220	1	1993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	24	-0-	-1588	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	219	-0-	-1486	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	105	-0-	-1755	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	1			N	-0-					-0-
05	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
06	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	1			N	-0-					-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	1			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

03	6758	X	4927	-0-	-1831	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6330	-0-	-210	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
06	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6297	-0-	-244	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	382	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	344	1	2624	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	363	1	2935	2	N	-0-					-0-
06	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	352	1	3093	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	2841	-0-	-445	-0-	356	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	392	1	2543	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

03	9641	X	9384	-0-	-257	-0-	131	1	9253	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8897	-0-	-433	-0-	127	1	8770	2	N	-0-					-0-
05	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	142	1	9572	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	9084	-0-	-156	-0-	134	1	8950	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	118	1	9430	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	9657	-0-	-46	-0-	97	1	9560	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1758	-0-	-1559	-0-	692	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1485	-0-	-1725	-0-	587	1	898	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	1612	-0-	-1705	-0-	689	1	923	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1587	-0-	-1293	-0-	629	1	958	2	N	-0-					-0-
07	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	631	1	1213	2	N	-0-					-0-
08	1767	X	1747	-0-	-20	-0-	594	1	1153	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1648	1	3762	2	N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1587	1	3433	2	N	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1605	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	1553	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4703	-0-	-164	-0-	1623	1	3080	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3391	-0-	-1476	-0-	848	1	2543	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5360	-0-	-10	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5225	-0-	-145	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5329	-0-	-220	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5010	-0-	-539	-0-	5010	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3459	-0-	-664	-0-	878	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	578	1	3048	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3561	-0-	-407	-0-	761	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3500	-0-	-340	-0-	566	1	2934	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	3684	-0-	-284	-0-	226	1	3458	2	N	-0-					-0-
08	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	42	1	3739	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	353	1	4692	2	N	-0-					-0-
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	342	1	7747	2	N	-0-					-0-
05	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	353	1	6825	2	N	-0-					-0-
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	342	1	5887	2	N	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	353	1	5008	2	N	-0-					-0-
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	353	1	4394	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	874	1	4944	2	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	953	1	4604	2	N	-0-					-0-
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	1021	1	4872	2	N	-0-					-0-
06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	982	1	4585	2	N	-0-					-0-
07	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	846	1	3900	2	N	-0-					-0-
08	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	757	1	4036	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4651	-0-	-154	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4224	-0-	-426	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4647	-0-	-34	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4679	-0-	-2	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9737	-0-	-276	-0-	698	1	9039	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9374	-0-	-316	-0-	676	1	8698	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9133	-0-	-632	-0-	735	1	8398	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	8407	-0-	-1043	-0-	672	1	7735	2	N	-0-					-0-
07	9765	X	9302	-0-	-463	-0-	592	1	8710	2	N	-0-					-0-
08	9734	X	8988	-0-	-746	-0-	658	1	8330	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	1314	-0-	-3243	-0-	330	1	984	2	N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	375	1	4047	2	N	-0-					-0-
05	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	386	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	43	1	6169	2	N	-0-					-0-
07	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	209	1	4758	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4863	-0-	-438	-0-	275	1	4588	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	822	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2162	-0-	-658	-0-	787	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	839	-0-	-2075	-0-	839	1			N	-0-					-0-
06	2640	X	814	-0-	-1826	-0-	810	1	4	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	1841	-0-	-887	-0-	839	1	1002	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2450	-0-	-278	-0-	835	1	1615	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	95	1	3223	2	N	-0-					-0-
06	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	133	1	2854	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2243	-0-	-1198	-0-	138	1	2105	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	2500	-0-	-941	-0-	130	1	2370	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	120	1	1895	2	N	-0-					-0-
05	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	124	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	120	1	1941	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1059	-0-	-1018	-0-	124	1	935	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	20	-0-	-2181	-0-	20	1			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	212	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2136	-0-	-684	-0-	194	1	1942	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2645	-0-	-21	-0-	205	1	2440	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	147	1	1967	2	N	-0-					-0-
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	191	1	2246	2	N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	162	1	2818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	897	-0-	-1521	-0-	537	1	360	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	548	-0-	-1792	-0-	499	1	49	2	N	-0-					-0-
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	528	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	496	1	2244	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2311	-0-	-107	-0-	554	1	1757	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	601	1	1674	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	318	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	310	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	310	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	294	1	3724	2	N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	293	1	3876	2	N	-0-					-0-
08	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	280	1	3854	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	296	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	428	1	4982	2	N	-0-					-0-
05	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	206	1	6364	2	N	-0-					-0-
06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	124	1	6715	2	N	-0-					-0-
07	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	115	1	6743	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	222	1	3540	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	3	8	3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	3	1			4
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5	2	1			3

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7189	-0-	-34	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6879	-0-	-111	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7075	-0-	-148	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7006	-0-	-217	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	420 3	1 9	2771	2	Y	3	3	8			-0-
04	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	375	1	2665	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3436	-0-	-780	-0-	338	1	3098	2	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3508	-0-	-572	-0-	403	1	3105	2	Y	-0-					-0-
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	389	1	3357	2	Y	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	387	1	3195	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	719	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	708	1	5811	2	N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	815	1	5207	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4941	-0-	-519	-0-	803	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	5642	X	5614	-0-	-28	-0-	876	1	4738	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5405	-0-	-237	-0-	780	1	4625	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	308	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	296	1	5023	2	N	-0-					-0-
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	300	1	4984	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4807	-0-	-563	-0-	265	1	4542	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4758	-0-	-791	-0-	291	1	4467	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4834	-0-	-715	-0-	279	1	4555	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	347	1	4986	2	N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	37	1	8608	2	N	-0-					-0-
05	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	2	1	9022	2	N	-0-					-0-
06	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
07	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	9090	2			N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

03	3100	N	2342	-0-	-758	192	576	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3432	-0-	432	624	599	1	2833	2	N	-0-					-0-
05	3471	X	2847	-0-	-624	-0-	556	1	2291	2	N	-0-					-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	523	1	2364	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2514	-0-	-90	-0-	533	1	1981	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2533	-0-	-71	-0-	571	1	1962	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

03	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9973	-0-	-381	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9495	-0-	-525	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	10322	-0-	-32	-0-	10322	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	10186	-0-	-75	-0-	10186	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
05	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6189	-0-	-166	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5963	-0-	-423	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
04	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	1			N	-0-					-0-
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	1083	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	1			N	-0-					-0-
08	1209	N	886	-0-	-323	-0-	886	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	852	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2267	-0-	-883	-0-	797	1	1470	2	N	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	800	1	3286	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	1651	-0-	-3059	-0-	769	1	882	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	2444	-0-	-2423	-0-	772	1	1672	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4418	-0-	-449	-0-	817	1	3601	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5229	-0-	-227	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4947	-0-	-273	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5086	-0-	-246	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

03	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	1245	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2214	-0-	-1386	-0-	1159	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	884	-0-	-2836	-0-	884	1			N	-0-					-0-
06	3600	X	1412	-0-	-2188	-0-	800	1	612	2	N	-0-					-0-
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	1214	1	2431	2	N	-0-					-0-
08	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1184	1	2155	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	559	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	413	1	2668	2	N	-0-					-0-
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	380	1	2561	2	N	-0-					-0-
06	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	365	1	2748	2	N	-0-					-0-
07	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	452	1	2853	2	N	-0-					-0-
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	452	1	2285	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	786	1	3945	2	N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	761	1	3912	2	N	-0-					-0-
05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3678	-0-	-912	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3789	-0-	-1047	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3826	-0-	-1010	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
06	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5357	-0-	-99	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4511	-0-	-945	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2324	-0-	-311	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	97	1	3160	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	129	1	3146	2	N	-0-					-0-
05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	164	1	2503	2	N	-0-					-0-
06	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	136	1	2405	2	N	-0-					-0-
07	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	115	1	2464	2	N	-0-					-0-
08	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	130	1	2156	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3515	-0-	-50	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3158	-0-	-292	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3214	-0-	-351	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	122	1	4193	2	N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	52	1	4828	2	N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	132	1	4671	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4107	-0-	-63	-0-	150	1	3957	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4030	-0-	-1023	-0-	169	1	3861	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4412	-0-	-641	-0-	130	1	4282	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6593	-0-	-127	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6738	-0-	-20	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6432	-0-	-168	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6747	-0-	-73	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
08	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3887	-0-	-112	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3867	-0-	-393	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3719	-0-	-683	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3868	-0-	-534	-0-	3868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7364	-0-	-169	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7027	-0-	-233	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7205	-0-	-235	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6632	-0-	-568	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
07	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1371	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	1250	1	7118	2	N	-0-					-0-
05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1421	1	3782	2	N	-0-					-0-
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	1408	1	4089	2	N	-0-					-0-
07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	1512	1	3389	2	N	-0-					-0-
08	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	1569	1	4033	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1828	-0-	-782	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	371	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2161	-0-	-659	-0-	386	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	423	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1680	-0-	-1380	-0-	414	1	1266	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	451	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2634	-0-	-528	-0-	406	1	2228	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	297	1	4308	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4059	-0-	-651	-0-	246	1	3813	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4109	-0-	-758	-0-	256	1	3853	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3810	-0-	-900	-0-	269	1	3541	2	N	-0-					-0-
07	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	311	1	3583	2	N	-0-					-0-
08	4619	X	4469	-0-	-150	-0-	310	1	4159	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4376	-0-	-634	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4262	-0-	-698	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4389	-0-	-411	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4262	-0-	-636	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	312	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	582	1	4559	2	N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	448	1	3989	2	N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	401	1	4028	2	N	-0-					-0-
07	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	407	1	4783	2	N	-0-					-0-
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	441	1	4818	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3272	-0-	-1750	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	1951	-0-	-2909	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	2480	-0-	-2542	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	1637	-0-	-2323	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	1782	-0-	-1504	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2031	-0-	-1255	-0-	2031	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9155	-0-	-115	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9361	-0-	-404	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8700	-0-	-750	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8974	-0-	-791	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9150	-0-	-429	-0-	9150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	525	1 3 9	5045	2	Y	3	3	8			-0-
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	484	1	6068	2	Y	-0-					-0-
05	4743	X	4542	-0-	-201	-0-	427	1	4115	2	Y	-0-					-0-
06	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	557	1	4677	2	Y	-0-					-0-
07	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	614	1	5130	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	496	1	4174	2	Y	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2806	-0-	-15	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2395	-0-	-335	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2138	-0-	-683	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
08	2821	X	2552	-0-	-269	-0-	2552	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3836	-0-	-1279	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3945	-0-	-1005	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3942	-0-	-1173	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3833	-0-	-37	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3461	-0-	-631	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	2879	-0-	-1213	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1770	-0-	-1144	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2750	-0-	-164	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2446	-0-	-74	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2378	-0-	-381	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3191	-0-	-1025	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	2855	-0-	-1361	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	2975	-0-	-1241	-0-	2975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5169	-0-	-287	-0-	5169	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5092	-0-	-364	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2558	-0-	-77	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	24	1	6474	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5144	-0-	-2056	-0-	64	1	5080	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6728	-0-	-805	-0-	47	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	7013	-0-	-277	-0-	39	1	6974	2	N	-0-					-0-
07	7533	X	6655	-0-	-878	-0-	63	1	6592	2	N	-0-					-0-
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	48	1	7111	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3612	-0-	-263	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3318	-0-	-432	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3441	-0-	-403	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3489	-0-	-355	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	75	1	3659	2	N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	115	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	143	1	3597	2	N	-0-					-0-
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	126	1	3532	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3103	-0-	-617	-0-	169	1	2934	2	N	-0-					-0-
08	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	120	1	3416	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2774	-0-	-791	-0-	422	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	242	1	3496	2	N	-0-					-0-
05	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	294	1	3874	2	N	-0-					-0-
06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	316	1	3939	2	N	-0-					-0-
07	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	318	1	4280	2	N	-0-					-0-
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	332	1	4377	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5104	-0-	-259	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4677	-0-	-513	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4809	-0-	-554	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4743	-0-	-620	-0-	4743	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

03	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5897	-0-	-1123	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6031	-0-	-1223	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5610	-0-	-1050	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5772	-0-	-862	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	5727	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

03	6789	X	6519	-0-	-270	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6146	-0-	-643	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5818	-0-	-572	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6030	-0-	-480	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5994	-0-	-516	-0-	5994	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

03	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	555	1	3322	2	Y	-0-					25
04	3930	X	3286	-0-	-644	-0-	509	1	2777	2	Y	-0-					25
05	4061	X	3233	-0-	-828	-0-	546	1	2687	2	Y	-0-					25
06	3930	X	3285	-0-	-645	-0-	547	1	2738	2	Y	-0-					25
07	3875	X	3759	-0-	-116	-0-	564	1	3195	2	Y	-0-					25
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	557	1	3729	2	Y	-0-					25

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
05	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
06	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
07	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
08	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

03	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3251	-0-	-97	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2541	-0-	-714	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3222	-0-	-33	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	703	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	463	1	3057	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	551	1	4688	2	N	-0-					-0-
06	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	465	1	4731	2	N	-0-					-0-
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	433	1	4692	2	N	-0-					-0-
08	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	338	1	3575	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	204	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	219	1	5347	2	N	-0-					-0-
05	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	254	1	4654	2	N	-0-					-0-
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	258	1	4478	2	N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	251	1	4929	2	N	-0-					-0-
08	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	236	1	5622	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	6794	-0-	-1762	-0-	227	1	6567	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6944	-0-	-1336	-0-	231	1	6713	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7249	-0-	-1307	-0-	239	1	7010	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	7353	-0-	-837	-0-	229	1	7124	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7015	-0-	-301	-0-	231	1	6784	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6288	-0-	-966	-0-	228	1	6060	2	N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	352	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	323	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	279	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	219	1	2487	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	217	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2541	-0-	-249	-0-	320	1	2221	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	271	1	6050	2	N	-0-					-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	238	1	5002	2	N	-0-					-0-
05	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	269	1	5523	2	N	-0-					-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	294	1	2298	2	N	-0-					-0-
07	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	361	1	5071	2	N	-0-					-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	378	1	4927	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7795	-0-	-513	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7676	-0-	-454	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8036	-0-	-365	-0-	1	1	8035	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7349	-0-	-781	-0-	17	1	7332	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	7656	-0-	-435	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	8029	X	7469	-0-	-560	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	215	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	348	1	1950	2	N	-0-			-0-
05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	371	1	2678	2	N	-0-			-0-
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	244	1	3268	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2139	-0-	-806	-0-	310	1	1829	2	N	-0-			-0-
08	3038	X	2186	-0-	-852	-0-	334	1	1852	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	258	1	4797	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4733	-0-	-727	-0-	300	1	4433	2	N	-0-			-0-
05	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	347	1	4445	2	N	-0-			-0-
06	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	403	1	4663	2	N	-0-			-0-
07	5146	X	4394	-0-	-752	-0-	460	1	3934	2	N	-0-			-0-
08	5053	X	4112	-0-	-941	-0-	545	1	3567	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	413	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	406	1	3644	2	N	-0-			-0-
05	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	353	1	4101	2	N	-0-			-0-
06	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	197	1	4524	2	N	-0-			-0-
07	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	165	1	4244	2	N	-0-			-0-
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	649	1	3999	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8876	-0-	-424	-0-	8876	2			N	-0-			-0-
04	9000	X	8657	-0-	-343	-0-	8657	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	8823	-0-	-477	-0-	8823	2			N	-0-			-0-
06	8940	X	8692	-0-	-248	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
07	8959	X	8911	-0-	-48	-0-	8911	2			N	-0-			-0-
08	8959	X	8660	-0-	-299	-0-	8660	2			N	-0-			-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-			-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-			-0-
06	6300	X	6033	-0-	-267	-0-	6033	2			N	-0-			-0-
07	6510	X	5706	-0-	-804	-0-	5706	2			N	-0-			-0-
08	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	6086	2			N	-0-			-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	9003	-0-	-328	-0-	9003	2			N	-0-			-0-
04	8910	X	8616	-0-	-294	-0-	8616	2			N	-0-			-0-
05	9052	X	8029	-0-	-1023	-0-	8029	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	8359	-0-	-341	-0-	8359	2			N	-0-			-0-
07	8990	X	8663	-0-	-327	-0-	8663	2			N	-0-			-0-
08	8990	X	8871	-0-	-119	-0-	8871	2			N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5181	-0-	-337	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4930	-0-	-464	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4619	-0-	-601	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	3702	-0-	-1692	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5037	-0-	-264	-0-	5037	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	81	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4624	-0-	-1196	-0-	66	1	4558	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	3527	-0-	-2487	-0-	78	1	3449	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5045	-0-	-775	-0-	82	1	4963	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	14	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3593	-0-	-1181	-0-	88	1	3505	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3611	-0-	-388	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3415	-0-	-274	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3302	-0-	-356	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3483	-0-	383	383	177	1	3306	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2729	-0-	-271	112	321	1	2408	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2146	-0-	-148	-0-	279	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	2065	-0-	-155	-0-	245	1	1820	2	N	-0-					-0-
07	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	369	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	298	1	2983	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	101	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	114	1	5279	2	N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	91	1	5407	2	N	-0-					-0-
06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	86	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	5580	X	3867	-0-	-1713	-0-	93	1	3774	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4298	-0-	-1282	-0-	201	1	4097	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5889	-0-	-261	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6004	-0-	-351	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5830	-0-	-260	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5706	-0-	-587	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5969	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	1704	-0-	-3473	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4480	-0-	-232	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4565	-0-	-612	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8482	-0-	-446	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8127	-0-	-483	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8552	-0-	-345	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8347	-0-	-263	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	7795	-0-	-1071	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	6674	-0-	-1882	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	604	1	971	2	N	-0-					-0-
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	779	1	4997	2	N	-0-					-0-
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	771	1	6900	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	694	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	631	1	6047	2	N	-0-					-0-
08	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	693	1	5951	2	N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4215	-0-	-807	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4506	-0-	-174	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4503	-0-	-302	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2318	-0-	-441	-0-	132	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2532	-0-	-78	-0-	135	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2271	-0-	-302	-0-	139	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	139	1	2276	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	2324	-0-	-280	-0-	157	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	130	1	2039	2	N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1208	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1177	1	5192	2	N	-0-					-0-
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	1220	1	6301	2	N	-0-					-0-
06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	1184	1	5769	2	N	-0-					-0-
07	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	1223	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	1223	1	3435	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	221	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3838	-0-	-872	-0-	207	1	3631	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4029	-0-	-838	-0-	214	1	3815	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	203	1	4142	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	4038	-0-	-178	-0-	196	1	3842	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3632	-0-	-584	-0-	218	1	3414	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1360	-0-	-500	-0-	619	1	741	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	524	1	727	2	N	-0-					-0-
05	1612	X	1018	-0-	-594	-0-	579	1	439	2	N	-0-					-0-
06	1560	X	1040	-0-	-520	-0-	555	1	485	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	810	-0-	-802	-0-	578	1	232	2	N	-0-					-0-
08	1364	X	1108	-0-	-256	-0-	547	1	561	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4331	-0-	-102	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4147	-0-	-173	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
07	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3999	-0-	-465	-0-	3999	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5293	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9613	-0-	-1578	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9293	-0-	-1537	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9525	-0-	-1666	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9013	-0-	-1247	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	8982	-0-	-1124	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	8948	-0-	-662	-0-	8948	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	3336	-0-	-2492	-0-	509	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3209	-0-	-2071	-0-	523	1	2686	2	N	-0-					-0-
05	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	426	1	4989	2	N	-0-					-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	333	1	4824	2	N	-0-					-0-
07	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	400	1	4680	2	N	-0-					-0-
08	5425	X	4061	-0-	-1364	-0-	416	1	3645	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7941	-0-	-2169	-0-	7941	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	9705	-0-	-742	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8421	-0-	-1299	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	8241	-0-	-1803	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	9374	-0-	-329	-0-	9374	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
06	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3400	-0-	-506	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3149	-0-	-451	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3051	-0-	-452	-0-	3051	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2811	-0-	-475	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2913	-0-	-267	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3029	-0-	-257	-0-	3029	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3645	-0-	-199	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
05	3906	X	3862	-0-	-44	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
07	3875	X	3847	-0-	-28	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
08	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5805	-0-	-1077	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5777	-0-	-883	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	4767	-0-	-2115	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	2039	-0-	-4533	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	937	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1496	-0-	-784	-0-	870	1	626	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	846	-0-	-1200	-0-	846	1			N	-0-					-0-
06	2040	N	773	-0-	-1267	-0-	773	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	273	-0-	-1277	-0-	273	1			N	-0-					-0-
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3972	-0-	-228	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2731	-0-	-245	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3238	-0-	-637	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3175	-0-	-575	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3065	-0-	-376	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

03	9145	X	7849	-0-	-1296	-0-	639	1	7210	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6440	-0-	-1630	-0-	665	1	5775	2	N	-0-					-0-
05	8029	X	6659	-0-	-1370	-0-	663	1	5996	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6672	-0-	-1098	-0-	684	1	5988	2	N	-0-					-0-
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	727	1	8755	2	N	-0-					-0-
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	661	1	8389	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3400	-0-	-227	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3423	-0-	-111	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2878	-0-	-656	-0-	2878	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5659	-0-	-14	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5331	-0-	-189	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11833	-0-	-1218	-0-	629	1	11204	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	10821	-0-	-1809	-0-	582	1	10239	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	12052	-0-	-999	-0-	608	1	11444	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11943	-0-	-507	-0-	639	1	11304	2	N	-0-					-0-
07	12121	X	11904	-0-	-217	-0-	674	1	11230	2	N	-0-					-0-
08	12059	X	11442	-0-	-617	-0-	616	1	10826	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9366	-0-	-461	-0-	498	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8680	-0-	-830	-0-	467	1	8213	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9143	-0-	-684	-0-	461	1	8682	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	8722	-0-	-758	-0-	467	1	8255	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8837	-0-	-866	-0-	500	1	8337	2	N	-0-					-0-
08	9362	X	8776	-0-	-586	-0-	472	1	8304	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3924	-0-	-230	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3621	-0-	-440	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3658	-0-	-403	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8022	-0-	-1464	-0-	2	1	8020	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6670	-0-	-2510	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5392	-0-	-3815	-0-	296	1	5096	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7114	-0-	-656	-0-	240	1	6874	2	N	-0-					-0-
07	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	152	1	7889	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7429	-0-	-600	-0-	169	1	7260	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	375	-0-	-2446	-0-	375	1			Y	-0-					1
04	2730	X	486	-0-	-2244	-0-	486	1			Y	-0-					1
05	2821	X	877	-0-	-1944	-0-	877	1			Y	-0-					1
06	2730	X	1118	-0-	-1612	-0-	1118	1			Y	-0-					1
*07	2821	X	1177	-0-	-1644	-0-	1177	1			Y	-0-					1
*08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	1			Y	-0-					1

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4056	-0-	-204	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4115	-0-	-318	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	4187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	977	-0-	-2681	-0-	977	1			N	-0-					-0-
04	3840	X	955	-0-	-2885	-0-	951	1	4	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	974	-0-	-2994	-0-	974	1			N	-0-					-0-
06	3840	X	910	-0-	-2930	-0-	910	1			N	-0-					-0-
07	3100	X	716	-0-	-2384	-0-	716	1			N	-0-					-0-
08	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	710	1	2449	2	N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			N	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	1			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	1			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5330	-0-	-374	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4993	-0-	-107	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5079	-0-	-284	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4979	-0-	-384	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

03	13485	X	13221	-0-	-264	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12661	-0-	-329	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	13162	-0-	-137	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	12259	-0-	-521	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	12330	-0-	-876	-0-	12330	2			N	-0-					-0-
08	13206	X	12135	-0-	-1071	-0-	12135	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	647	1	11521	2	N	-0-					-0-
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	596	1	10483	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10265	-0-	-1453	-0-	518	1	9747	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	10574	-0-	-766	-0-	566	1	10008	2	N	-0-					-0-
07	11718	X	10932	-0-	-786	-0-	619	1	10313	2	N	-0-					-0-
08	11718	X	10253	-0-	-1465	-0-	552	1	9701	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	3122	-0-	-9	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1443	-0-	-665	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1615	-0-	-90	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	499	1	1009	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	1			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
07	1550	N	411	-0-	-1139	-0-	411	1			N	-0-					-0-
08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	1			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	573	1	72	2	N	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	536	1	500	2	N	-0-					-0-
06	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	1			N	-0-					-0-
07	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	1			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7155	-0-	-105	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7293	-0-	-209	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6827	-0-	-493	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6754	-0-	-810	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6689	-0-	-875	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4053	-0-	-504	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3814	-0-	-236	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3801	-0-	-260	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6569	-0-	-211	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6524	-0-	-792	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5547	-0-	-1533	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5269	-0-	-2047	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5532	-0-	-1443	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6773	-0-	-16	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6504	-0-	-126	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6624	-0-	-227	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6288	-0-	-342	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6413	-0-	-407	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6355	-0-	-403	-0-	6355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	371	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	398	1	3043	2	N	-0-					-0-
05	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	424	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	409	1	3213	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3311	-0-	-254	-0-	398	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3089	-0-	-476	-0-	408	1	2681	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
05	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10785	-0-	-34	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	10261	-0-	-89	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10432	-0-	-387	-0-	10432	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10600	-0-	-219	-0-	10600	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5123	-0-	-1015	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5557	-0-	-271	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5383	-0-	-257	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5583	-0-	-152	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5252	-0-	-483	-0-	5252	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2155	-0-	-1007	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2200	-0-	-740	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1537	-0-	-1191	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	1991	-0-	-675	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	7	1	3271	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2010	-0-	-1803	-0-	19	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3077	-0-	-643	-0-	13	1	3064	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	228	1	3136	2	N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	265	1	2311	2	N	-0-					-0-
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	245	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	230	1	3339	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	276	1	2870	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4540	-0-	1440	3661	330	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	9855	X	6194	-0-	-3661	-0-	275	1	5919	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	313	1	4678	2	N	-0-					-0-
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	411	1	2788	2	N	-0-					-0-
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	309	1	3800	2	N	-0-					-0-
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	269	1	4461	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

03	6045	X	4885	-0-	-1160	-0-	523	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4541	-0-	-1399	-0-	493	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	4663	-0-	-1475	-0-	496	1	4167	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4245	-0-	-1695	-0-	483	1	3762	2	N	-0-					-0-
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	431	1	4687	2	N	-0-					-0-
08	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	459	1	4546	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3526	-0-	-473	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3159	-0-	-711	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3325	-0-	-488	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3108	-0-	-705	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4983	-0-	-1047	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5289	-0-	-973	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5297	-0-	-763	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5534	-0-	-728	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	135	1	3424	2	N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	246	1	2957	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3274	-0-	-176	-0-	160	1	3114	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3332	-0-	-357	-0-	175	1	3157	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	2628	-0-	-1061	-0-	225	1	2403	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1879	-0-	-491	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1815	-0-	-634	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1809	-0-	-547	-0-	1809	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	212	1	3566	2	Y	-0-					28
04	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	199	1	3341	2	Y	-0-					28
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	208	1	3542	2	Y	-0-					28
06	3660	X	3317	-0-	-343	-0-	214	1	3103	2	Y	-0-					28
07	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	266	1	3409	2	Y	-0-	11	1			17
08	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	223	1	3526	2	Y	-0-	4	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	198	1	5142	2	Y	6	6	8			55
							7	9									
04	5250	X	4899	-0-	-351	-0-	183	1	4716	2	Y	-0-					55
05	5425	X	5177	-0-	-248	-0-	201	1	4976	2	Y	-0-					55
06	5160	X	5050	-0-	-110	-0-	263	1	4787	2	Y	-0-					55
07	5332	X	5046	-0-	-286	-0-	325	1	4721	2	Y	-0-	33	1			22
08	5332	X	4530	-0-	-802	-0-	348	1	4181	2	Y	1	13	1			10
							1	9									

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	170	1	4807	2	N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	142	1	4312	2	N	-0-					-0-
05	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	134	1	4645	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	4278	-0-	-552	-0-	131	1	4147	2	N	-0-					-0-
07	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	160	1	4135	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4030	-0-	-961	-0-	150	1	3880	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	222	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	211	1	5004	2	N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	305	1	4998	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5009	-0-	-301	-0-	272	1	4737	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3887	-0-	-1600	-0-	286	1	3601	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4003	-0-	-1484	-0-	259	1	3744	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5991	-0-	-85	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5677	-0-	-23	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5740	-0-	-26	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5593	-0-	-197	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5531	-0-	-452	-0-	5531	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5975	-0-	-8	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6374	-0-	-415	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5308	-0-	-1082	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5611	-0-	-806	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4796	-0-	-1414	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5503	-0-	-914	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	3743	-0-	-2643	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3734	-0-	634	634	3734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
05	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2431	-0-	-204	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2468	-0-	-539	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7332	-0-	-438	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6917	-0-	-1112	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7143	-0-	-627	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7667	-0-	-114	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7552	-0-	-229	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2787	-0-	-96	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2819	-0-	-312	-0-	2819	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2603	-0-	-1861	-0-	1223 7	1 9	1373	2	Y	6	6	8			-0-
04	4320	X	2935	-0-	-1385	-0-	1184	1	1751	2	Y	-0-					-0-
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1168	1	4870	2	Y	-0-					-0-
06	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	812	1	4760	2	Y	-0-					-0-
07	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	839	1	5653	2	Y	-0-					-0-
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	839	1	4841	2	Y	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1832	-0-	-1408	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	1282	-0-	-1725	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5737	-0-	-323	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5886	-0-	-376	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5176	-0-	-1086	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3273	-0-	-1315	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6609	-0-	-861	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6840	-0-	-693	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6337	-0-	-503	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6562	-0-	-351	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6771	-0-	-80	-0-	6771	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2066	-0-	-184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2048	-0-	-277	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1895	-0-	-355	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	2301	-0-	-24	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
08	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7882	-0-	-488	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7769	-0-	-880	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7432	-0-	-728	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7494	-0-	-721	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	1276	-0-	-3250	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3220	-0-	-1306	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3616	-0-	-259	-0-	3616	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4431	-0-	-436	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4132	-0-	-398	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4327	-0-	-354	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	3852	-0-	-829	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3793	-0-	-51	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3626	-0-	-94	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
07	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	569	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	452	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	535	1	4132	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3865	-0-	-155	-0-	499	1	3366	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3192	-0-	-962	-0-	483	1	2709	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3464	-0-	-690	-0-	434	1	3030	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3667	-0-	-456	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3343	-0-	-439	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	3475	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4093	-0-	-774	-0-	167	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	11	1	3955	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4048	-0-	-819	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3449	-0-	-1261	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3075	-0-	-1017	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	106	1	2740	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3208	-0-	108	108	164	1	3044	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	3633	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3958	-0-	-103	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	377	1	3942	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3123	-0-	-1107	-0-	430	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	385	1	4500	2	N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	301	1	4192	2	N	-0-					-0-
07	4371	X	4129	-0-	-242	-0-	266	1	3863	2	N	-0-					-0-
08	4371	X	3066	-0-	-1305	-0-	191	1	2875	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	315	-0-	-1576	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	387	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	328	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	354	1	5498	2	N	-0-					-0-
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	338	1	2081	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	1125	-0-	-1603	-0-	376	1	749	2	N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	764	1	82	2	N	-0-					-0-
07	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	836	1	2301	2	N	-0-					-0-
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	723	1	2003	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3713	-0-	-217	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
07	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3528	-0-	-409	-0-	3528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	246	1	3340	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2963	-0-	-1057	-0-	342	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	2801	-0-	-1353	-0-	353	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	342	1	3067	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	353	1	2914	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3450	-0-	-146	-0-	353	1	3097	2	N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2876	-0-	-424	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2967	-0-	-226	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2982	-0-	-211	-0-	2982	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

03	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	886	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3376	-0-	-674	-0-	798	1	2578	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	667	1	2987	2	N	-0-					-0-
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	559	1	3226	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3251	-0-	-438	-0-	615	1	2636	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3465	-0-	-224	-0-	631	1	2834	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	123	1	5818	2	N	-0-					-0-
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	11	1	5750	2	N	-0-					-0-
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	17	1	5634	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4851	-0-	-519	-0-	147	1	4704	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5316	-0-	-233	-0-	1624	1	3692	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5473	-0-	-76	-0-	359	1	5114	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5411	-0-	-619	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5481	-0-	-750	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5054	-0-	-976	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5447	-0-	-257	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5419	-0-	-285	-0-	5419	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	4357	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	4412	1	4063	2	N	-0-					-0-
05	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	4528	1	4055	2	N	-0-					-0-
06	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	4637	1	3832	2	N	-0-					-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	4162	1	4642	2	N	-0-					-0-
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	5384	1	4498	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4974	-0-	-17	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			Y	-0-					-0-
*07	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
*08	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	464	1	7538	2	N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					-0-
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	422	1	7186	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	7018	-0-	-2	-0-	376	1	6642	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	4983	-0-	-2271	-0-	565	1	4418	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	4963	-0-	-2291	-0-	523	1	4440	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-
05	5921	X	5657	-0-	-264	-0-	5657	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5552	-0-	-178	-0-	5552	2			Y	-0-					-0-
*07	5828	X	5709	-0-	-119	-0-	5709	2			Y	-0-					-0-
*08	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8123	-0-	-464	-0-	317	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	411	1	8383	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8259	-0-	-49	-0-	441	1	7818	2	N	-0-					-0-
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	417	1	8404	2	N	-0-					-0-
07	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	391	1	8584	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	7689	-0-	-1270	-0-	411	1	7278	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	759	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4450	-0-	-1460	-0-	733	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	801	1	5503	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5481	-0-	-429	-0-	798	1	4683	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	658	1	5224	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5116	-0-	-991	-0-	667	1	4449	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	867	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	825	1	2092	2	N	-0-					-0-
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	819	1	2706	2	N	-0-					-0-
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	817	1	4075	2	N	-0-					-0-
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	983	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	1058	1	975	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5489	-0-	-241	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5507	-0-	-414	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5071	-0-	-659	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5254	-0-	-419	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5461	-0-	-212	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	199	1	3585	2	N	-0-					-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3336	-0-	-260	-0-	14	1	3322	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3271	-0-	-209	-0-	126	1	3145	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2892	-0-	-704	-0-	137	1	2755	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	155	1	3163	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	3370	-0-	-6147	-0-	175	1	3195	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	5180	-0-	-4030	-0-	125	1	5055	2	N	-0-			-0-
05	8649	X	8105	-0-	-544	-0-	131	1	7974	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	6490	-0-	-680	-0-	134	1	6356	2	N	-0-			-0-
07	5828	X	4827	-0-	-1001	-0-	4827	2			N	-0-			-0-
08	8091	X	5370	-0-	-2721	-0-	5370	2			N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3091	-0-	-1528	-0-	456	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	372	1	2813	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3708	-0-	-663	-0-	426	1	3282	2	N	-0-			-0-
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	394	1	3343	2	N	-0-			-0-
07	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	341	1	3909	2	N	-0-			-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	313	1	3574	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	3973	2			N	-0-			-0-
05	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	2			N	-0-			-0-
06	4050	X	3117	-0-	-933	-0-	3117	2			N	-0-			-0-
07	4092	X	2683	-0-	-1409	-0-	2683	2			N	-0-			-0-
08	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	546	-0-	-2461	-0-	18	1	528	2	N	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			-0-
05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-			-0-
07	4340	X	4294	-0-	-46	-0-	4294	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4485	-0-	-165	-0-	4485	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
06	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-			-0-
07	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	2904	2			N	-0-			-0-
08	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-
05	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-			-0-
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	2050	2			N	-0-			-0-
07	2356	N	2054	-0-	-302	-0-	2054	2			N	-0-			-0-
08	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-			-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	257	1	6362	2	N	-0-			-0-
04	6810	X	6803	-0-	-7	-0-	253	1	6550	2	N	-0-			-0-
05	7161	X	6992	-0-	-169	-0-	265	1	6727	2	N	-0-			-0-
06	6930	X	6812	-0-	-118	-0-	239	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	7161	X	6888	-0-	-273	-0-	296	1	6592	2	N	-0-			-0-
08	7037	X	6942	-0-	-95	-0-	324	1	6618	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	672	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	526	1	3619	2	N	-0-					-0-
05	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	499	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	573	1	3294	2	N	-0-					-0-
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	523	1	2558	2	N	-0-					-0-
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	539	1	3509	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	878	-0-	-2749	-0-	878	1			N	-0-					-0-
04	2070	X	1517	-0-	-553	-0-	1033	1	484	2	N	-0-					-0-
05	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	981	1	824	2	N	-0-					-0-
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	960	1	2727	2	N	-0-					-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	949	1	1543	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	925	1	3911	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	775	-0-	-2542	-0-	775	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	420	-0-	-2790	-0-	420	1			N	-0-					-0-
05	992	X	902	-0-	-90	-0-	902	1			N	-0-					-0-
06	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	870	1	2138	2	N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	771	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	836	1	1263	2	N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	5729	-0-	-2672	-0-	1223	1	4506	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	5867	-0-	-2263	-0-	1184	1	4683	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	5296	-0-	-2702	-0-	1223	1	4073	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	3921	-0-	-3279	-0-	1184	1	2737	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5054	-0-	-1022	-0-	1223	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1223	1	6431	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	7392	-0-	4292	12184	490	1	6902	2	N	-0-					-0-
04	20712	X	8528	-0-	-12184	-0-	368	1	8160	2	N	-0-					-0-
05	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	312	1	8141	2	N	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	614	1	5347	2	N	-0-					-0-
07	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	363	1	7724	2	N	-0-					-0-
08	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	48	1	10859	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	448	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	763	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3275	-0-	-569	-0-	320	1	2955	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	309	1	3411	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3496	-0-	-751	-0-	251	1	3245	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3517	-0-	-730	-0-	181	1	3336	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

03	8990	X	8890	-0-	-100	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8518	-0-	-242	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8731	-0-	-321	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
07	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8656	-0-	-241	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	40	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

03	3751	X	3178	-0-	-573	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3345	-0-	-158	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2958	-0-	-421	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2997	-0-	-382	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

03	9114	X	8856	-0-	-258	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8263	-0-	-1217	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8412	-0-	-1384	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8037	-0-	-1443	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8461	-0-	-591	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8581	-0-	-285	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

03	5828	X	5274	-0-	-554	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4746	-0-	-1082	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4748	-0-	-382	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	847	-0-	-4423	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	20	-0-	-5250	-0-	20	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3022	-0-	-2124	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2250	-0-	-2430	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	1512	-0-	-2580	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	994	-0-	-2876	-0-	994	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6615	-0-	-701	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6143	-0-	-667	-0-	1	1	6142	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6887	-0-	-88	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6454	-0-	-296	-0-	2	1	6452	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6127	-0-	-848	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	5449	-0-	-1433	-0-	3	1	5446	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	151	1	4305	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	163	1	3762	2	N	-0-					-0-
05	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	159	1	4601	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	158	1	4003	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	3617	-0-	-847	-0-	161	1	3456	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	4102	-0-	-672	-0-	155	1	3947	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6782	-0-	-598	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6252	-0-	-1374	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7116	-0-	-138	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7018	-0-	-236	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3	1	3019	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	14	1	2814	2	N	-0-					-0-
07	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	217	1	6049	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5949	-0-	-171	-0-	156	1	5793	2	N	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	155	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5982	-0-	-78	-0-	150	1	5832	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5782	-0-	-480	-0-	196	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	6293	X	6177	-0-	-116	-0-	148	1	6029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	152	1	3430	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	161	1	3176	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2918	-0-	-926	-0-	144	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2771	-0-	-889	-0-	183	1	2588	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3083	-0-	-699	-0-	208	1	2875	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	3197	-0-	-399	-0-	194	1	3003	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	219	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5395	-0-	-635	-0-	228	1	5167	2	N	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	224	1	5941	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	220	1	5728	2	N	-0-					-0-
07	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	228	1	6191	2	N	-0-					-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	219	1	6129	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	221	1	4932	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	259	1	4359	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	257	1	3187	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4054	-0-	-1856	-0-	246	1	3808	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	3901	-0-	-2206	-0-	255	1	3646	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	1795	-0-	-3351	-0-	299	1	1496	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4701	-0-	-1313	-0-	267	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5052	-0-	-768	-0-	252	1	4800	2	N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	257	1	5772	2	N	-0-					-0-
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	254	1	5607	2	N	-0-					-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	247	1	5958	2	N	-0-					-0-
08	6014	X	5881	-0-	-133	-0-	235	1	5646	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	197	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	163	1	2530	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2294	-0-	-465	-0-	158	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1992	-0-	-1068	-0-	173	1	1819	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	274	1	2421	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	2386	-0-	-776	-0-	198	1	2188	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
05	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7408	-0-	-2	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7301	-0-	-914	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7162	-0-	-1053	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	267	1	3616	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	258	1	3347	2	N	-0-			-0-
05	4278	X	3768	-0-	-510	-0-	267	1	3501	2	N	-0-			-0-
06	3780	X	3440	-0-	-340	-0-	189	1	3251	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	2482	-0-	-1393	-0-	19	1	2463	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3622	-0-	-253	-0-	3622	2			N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

03	5952	X	5274	-0-	-678	-0-	142	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	4801	-0-	-959	-0-	147	1	4654	2	N	-0-			-0-
05	5952	X	4947	-0-	-1005	-0-	170	1	4777	2	N	-0-			-0-
06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	138	1	5690	2	N	-0-			-0-
07	5270	X	3957	-0-	-1313	-0-	140	1	3817	2	N	-0-			-0-
08	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	157	1	5241	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

03	5208	X	4276	-0-	-932	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4375	-0-	-635	-0-	4375	2			N	-0-			-0-
05	5177	X	4114	-0-	-1063	-0-	4114	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3681	-0-	-729	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
07	4557	X	3362	-0-	-1195	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
08	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

03	6076	X	3374	-0-	-2702	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	5420	2			N	-0-			-0-
06	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-			-0-
07	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-			-0-
08	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	7419	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	210	1	2863	2	N	-0-			-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2939	-0-	-68	-0-	222	1	2717	2	N	-0-			-0-
06	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	229	1	2687	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	3002	-0-	-5	-0-	261	1	2741	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	246	1	2138	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-			-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	86	1	2662	2	N	-0-			-0-
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	87	1	3486	2	N	-0-			-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	87	1	3279	2	N	-0-			-0-
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	92	1	3061	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2554	-0-	-1011	-0-	86	1	2468	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

03	9858	X	9174	-0-	-684	-0-	9174	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8807	-0-	-733	-0-	8807	2			N	-0-			-0-
05	9269	X	8896	-0-	-373	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
06	8880	X	8380	-0-	-500	-0-	8380	2			N	-0-			-0-
07	9176	X	8591	-0-	-585	-0-	8591	2			N	-0-			-0-
08	9176	X	8708	-0-	-468	-0-	8708	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-					7
04	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					7
05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					7
06	3990	X	3911	-0-	-79	-0-	3911	2			N	-0-					7
07	4123	X	3875	-0-	-248	-0-	3875	2			N	-0-					7
08	4123	X	3924	-0-	-199	-0-	3924	2			N	-0-					7

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2806	-0-	-418	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2131	-0-	-509	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2239	-0-	-241	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
06	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	2194	-0-	-7	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3858	-0-	-882	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
05	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3416	-0-	-1324	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	2637	-0-	-2261	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	2052	-0-	-2846	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	384	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	401	1	4528	2	N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	387	1	2597	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	385	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	400	1	3906	2	N	-0-					-0-
08	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	385	1	3982	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	614	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	897	-0-	-1833	-0-	688	1	209	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	695	1	1910	2	N	-0-					-0-
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	583	1	1589	2	N	-0-					-0-
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	651	1	1666	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2050	-0-	-554	-0-	678	1	1372	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

03	2170	X	112	-0-	-2058	-0-	112	2			N	-0-					56
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					56
05	2046	X	2006	-0-	-40	-0-	1	1	2005	2	N	-0-					56
06	1980	X	1790	-0-	-190	-0-	1790	2			N	-0-					56
07	2449	X	1293	-0-	-1156	-0-	1293	2			N	-0-					56
08	2449	X	668	-0-	-1781	-0-	1	1	667	2	N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	724	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	715	1	239	2	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	744	1	77	2	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	713	1	17	2	N	-0-					-0-
07	992	N	731	-0-	-261	-0-	731	1			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
07	1147	X	95	-0-	-1052	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	207	1	5519	2	N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	182	1	5336	2	N	-0-					-0-
05	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	200	1	5992	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5318	-0-	-232	-0-	83	1	5235	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5307	-0-	-428	-0-	118	1	5189	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	4468	-0-	-1732	-0-	253	1	4215	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	226	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	120	1	6478	2	N	-0-					-0-
05	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	133	1	6632	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	6179	-0-	-241	-0-	219	1	5960	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	6679	-0-	-48	-0-	179	1	6500	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6008	-0-	-719	-0-	166	1	5842	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	344	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	470	1	1244	2	N	-0-					-0-
05	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	506	1	1472	2	N	-0-					-0-
06	571	X	571	-0-	-0-	-0-	571	1			N	-0-					-0-
07	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	486	1	1751	2	N	-0-					-0-
08	460	X	460	-0-	-0-	-0-	398	1	62	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
05	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
07	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
05	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3544	-0-	-517	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	267	1	4044	2	Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	258	1	3830	2	Y	-0-					-0-
05	4216	X	3430	-0-	-786	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	2719	-0-	-1361	-0-	258	1	2461	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	2571	-0-	-1645	-0-	267	1	2304	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	2320	-0-	-1896	-0-	267	1	2053	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7276	-0-	-288	-0-	267	1	7009	2	N	-0-					-0-
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	258	1	7927	2	N	-0-					-0-
05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	267	1	8271	2	N	-0-					-0-
06	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
08	8091	X	8088	-0-	-3	-0-	8088	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	182	1	3246	2	Y	-0-					12
04	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	174	1	3354	2	Y	-0-					12
05	4092	X	3673	-0-	-419	-0-	176	1	3497	2	Y	-0-					12
06	3960	X	3732	-0-	-228	-0-	173	1	3559	2	Y	-0-					12
07	3658	X	3323	-0-	-335	-0-	169	1	3154	2	Y	-0-					12
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	268	1	3008	2	Y	-0-					12

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3890	-0-	-550	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3782	-0-	-806	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3804	-0-	-784	-0-	3804	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7072	-0-	-668	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7200	-0-	-798	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6405	-0-	-1005	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6840	-0-	-600	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	11278	-0-	-254	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10892	-0-	-238	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	11160	-0-	-341	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10393	-0-	-557	-0-	10393	2			N	-0-					-0-
07	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	11111	-0-	-173	-0-	11111	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					-0-
06	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			Y	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3558	-0-	-844	-0-	3558	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7592	-0-	-437	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6145	-0-	-1415	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7228	-0-	-367	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	5110	-0-	-2485	-0-	5110	2			N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3666	-0-	-804	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3911	-0-	-398	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3806	-0-	-100	-0-	3806	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	5872	-0-	-1382	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5899	-0-	-191	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5357	-0-	-905	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	366	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4586	-0-	-334	-0-	285	1	4301	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4771	-0-	-313	-0-	319	1	4452	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4450	-0-	-110	-0-	322	1	4128	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	324	1	4356	2	N	-0-					-0-
08	4774	X	3961	-0-	-813	-0-	304	1	3657	2	N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3974	-0-	-986	-0-	24	1	3950	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4139	-0-	-481	-0-	29	1	4110	2	N	-0-					-0-
05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3915	-0-	-1076	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	6970	-0-	-997	-0-	112	1	6858	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6308	-0-	-892	-0-	80	1	6228	2	N	-0-					-0-
05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	13	1	7318	2	N	-0-					-0-
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5876	-0-	-1099	-0-	102	1	5774	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6167	-0-	-1149	-0-	112	1	6055	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	125	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11347	-0-	-1103	-0-	93	1	11254	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	11478	-0-	-1387	-0-	122	1	11356	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	10738	-0-	-1712	-0-	106	1	10632	2	N	-0-					-0-
07	12524	X	10917	-0-	-1607	-0-	102	1	10815	2	N	-0-					-0-
08	12121	X	10205	-0-	-1916	-0-	101	1	10104	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4308	-0-	-342	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4126	-0-	-679	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	839	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	812	1	2519	2	N	-0-					-0-
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	812	1	2264	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2306	-0-	-1135	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2085	-0-	-1356	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4108	-0-	-482	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4457	-0-	-133	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3414	-0-	-1174	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3645	-0-	-943	-0-	3645	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7494	-0-	-566	-0-	69	1	7425	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5876	-0-	-1924	-0-	118	1	5758	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	3804	-0-	-4287	-0-	352	1	3452	2	N	-0-					-0-
06	7830	X	4087	-0-	-3743	-0-	366	1	3721	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	4602	-0-	-3489	-0-	326	1	4276	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	5336	-0-	-2166	-0-	160	1	5176	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3912	-0-	-862	-0-	273	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3313	-0-	-977	-0-	258	1	3055	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3120	-0-	-1220	-0-	317	1	2803	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2884	-0-	-1316	-0-	390	1	2494	2	N	-0-					-0-
07	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	346	1	4005	2	N	-0-					-0-
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	273	1	4015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	103	1	6619	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6265	-0-	-65	-0-	101	1	6164	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6251	-0-	-786	-0-	106	1	6145	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6276	-0-	-534	-0-	150	1	6126	2	N	-0-					-0-
07	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	92	1	7111	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	6624	-0-	-103	-0-	17	1	6607	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7986	-0-	-444	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8266	-0-	-445	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7739	-0-	-481	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8243	-0-	-251	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8132	-0-	-207	-0-	8132	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	381	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	372	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	388	1	3254	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2681	-0-	-169	-0-	384	1	2297	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	1250	-0-	-1695	-0-	399	1	851	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	506	1	844	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6511	-0-	-1053	-0-	6511	2			Y	-0-					2
04	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6488	2			Y	-0-					2
05	7564	X	6760	-0-	-804	-0-	6760	2			Y	-0-					2
06	7050	X	6529	-0-	-521	-0-	6529	2			Y	-0-					2
07	6820	X	6749	-0-	-71	-0-	6749	2			Y	-0-					2
08	6758	X	6620	-0-	-138	-0-	6620	2			Y	-0-					2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5910	-0-	-414	-0-	5910	2			Y	-0-					38
04	5940	X	5883	-0-	-57	-0-	5883	2			Y	-0-					38
05	6200	X	6125	-0-	-75	-0-	6125	2			Y	-0-					38
06	6000	X	5950	-0-	-50	-0-	5950	2			Y	-0-					38
07	6200	X	6151	-0-	-49	-0-	6151	2			Y	-0-					38
08	6138	X	5968	-0-	-170	-0-	5968	2			Y	-0-					38

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	7332	2			Y	-0-					7
04	7380	X	7067	-0-	-313	-0-	7067	2			Y	-0-					7
05	7626	X	7384	-0-	-242	-0-	7384	2			Y	-0-					7
06	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-					7
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			Y	-0-					7
08	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			Y	-0-					7

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	92	1	6702	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6231	-0-	-159	-0-	90	1	6141	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	5673	-0-	-1333	-0-	169	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6049	-0-	-731	-0-	159	1	5890	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6335	-0-	-671	-0-	138	1	6197	2	N	-0-					-0-
08	6789	X	6078	-0-	-711	-0-	101	1	5977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	143	1	5177	2	N	-0-			-0-
04	5550	X	3388	-0-	-2162	-0-	119	1	3269	2	N	-0-			-0-
05	5735	X	5390	-0-	-345	-0-	91	1	5299	2	N	-0-			-0-
06	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	121	1	5134	2	N	-0-			-0-
07	5332	X	3796	-0-	-1536	-0-	115	1	3681	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	4761	-0-	-633	-0-	73	1	4688	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	250	1	5679	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5008	-0-	-962	-0-	340	1	4668	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	4984	-0-	-1185	-0-	477	1	4507	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	4860	-0-	-1110	-0-	329	1	4531	2	N	-0-			-0-
07	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	252	1	5943	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5518	-0-	-403	-0-	342	1	5176	2	N	-0-			-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	5969	2			N	-0-			61
04	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	5522	2			N	-0-			61
05	6262	X	5809	-0-	-453	-0-	5809	2			N	-0-			61
06	5790	X	5727	-0-	-63	-0-	5727	2			N	-0-			61
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-			61
08	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-			61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	7270	2			N	-0-			-0-
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-			-0-
05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-			-0-
06	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-			-0-
07	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-			-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	2			N	-0-			-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-			-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-			-0-
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-			-0-
07	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-			-0-
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	350	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	347	1	253	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	343	-0-	-1114	-0-	343	1			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	484	1	1190	2	N	-0-					-0-
07	620	N	451	-0-	-169	-0-	451	1			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	563	1	250	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8650	-0-	-61	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8031	-0-	-680	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	1773	-0-	-5109	-0-	224	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	434	-0-	-4246	-0-	101	1	333	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	66	-0-	-1887	-0-	66	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	1	-0-	-1889	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1953	X	375	-0-	-1578	-0-	1	1	374	2	N	-0-					-0-
08	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	367	1	4640	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	2866	-0-	-3055	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	2251	-0-	-3479	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	55	-0-	-5649	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
07	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
08	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	4328	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	268	1	5233	2	N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	312	1	5145	2	N	-0-					-0-
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	368	1	5521	2	N	-0-					-0-
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	351	1	5660	2	N	-0-					-0-
07	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	310	1	5426	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	167	1	4688	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
05	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
06	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8719	2			N	-0-					-0-
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8053	-0-	-627	-0-	8053	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	270	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	181	1	4078	2	N	-0-					-0-
05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	173	1	3478	2	N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	305	1	3354	2	N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	290	1	4387	2	N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	273	1	4623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	392	1	3199	2	N	-0-			-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	291	1	3117	2	N	-0-			-0-
05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	229	1	1882	2	N	-0-			-0-
06	714	X	714	-0-	-0-	-0-	479	1	235	2	N	-0-			-0-
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	1			N	-0-			-0-
08	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	1			N	-0-			-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

03	5921	X	5817	-0-	-104	-0-	5817	2			N	-0-			-0-
04	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	2			N	-0-			-0-
05	5890	X	5573	-0-	-317	-0-	5573	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	5447	-0-	-253	-0-	5447	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	5540	-0-	-350	-0-	5540	2			N	-0-			-0-
08	5828	X	5387	-0-	-441	-0-	5387	2			N	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	967	1	3075	2	Y	-0-			-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	960	1	3004	2	Y	-0-			-0-
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	960	1	3392	2	Y	-0-			-0-
06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	922	1	3257	2	Y	-0-			-0-
07	4092	X	3749	-0-	-343	-0-	955	1	2794	2	Y	-0-			-0-
08	4340	X	3764	-0-	-576	-0-	989	1	2775	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

03	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	7803	2			Y	-0-			-0-
04	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	7496	2			Y	-0-			-0-
05	8060	X	7519	-0-	-541	-0-	7519	2			Y	-0-			-0-
06	7680	X	7584	-0-	-96	-0-	7584	2			Y	-0-			-0-
07	7905	X	7867	-0-	-38	-0-	7867	2			Y	-0-			-0-
08	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7424	2			Y	-0-			-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
05	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
07	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

03	6820	X	5777	-0-	-1043	-0-	5777	2			N	-0-			-0-
04	6600	X	5874	-0-	-726	-0-	5874	2			N	-0-			-0-
05	6820	X	6578	-0-	-242	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
06	6450	X	5634	-0-	-816	-0-	5634	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	5752	-0-	-913	-0-	5752	2			N	-0-			-0-
08	6572	X	4718	-0-	-1854	-0-	4718	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					3
04	7440	X	7287	-0-	-153	-0-	7287	2			Y	-0-					3
05	7812	X	7622	-0-	-190	-0-	7622	2			Y	-0-					3
06	7560	X	7064	-0-	-496	-0-	7064	2			Y	-0-					3
07	7812	X	7259	-0-	-553	-0-	7259	2			Y	-0-					3
08	7719	X	7304	-0-	-415	-0-	7304	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

03	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	215	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	208	1	2292	2	N	-0-					-0-
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	217	1	3301	2	N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	202	1	3233	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	210	1	1482	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	279	1	2311	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

03	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	88	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3447	-0-	-423	-0-	62	1	3385	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	2200	-0-	-1644	-0-	106	1	2094	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4105	-0-	-65	-0-	128	1	3977	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4004	-0-	-305	-0-	136	1	3868	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4288	-0-	-21	-0-	54	1	4234	2	N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

03	12338	X	11695	-0-	-643	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11394	-0-	-306	-0-	11394	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11513	-0-	-577	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	10238	-0-	-1072	-0-	10238	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	11439	-0-	-341	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	11318	-0-	-462	-0-	11318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3479	-0-	-148	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

03	5797	X	4951	-0-	-846	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4809	-0-	-561	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4772	-0-	-298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4899	-0-	-340	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4224	-0-	-736	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3777	-0-	-222	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

03	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	284	1	4761	2	Y	-0-					17
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	303	1	4331	2	Y	-0-					17
05	5022	X	4929	-0-	-93	-0-	293	1	4636	2	Y	-0-					17
06	4890	X	4826	-0-	-64	-0-	265	1	4561	2	Y	-0-					17
07	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	275	1	4667	2	Y	-0-					17
08	5053	X	4874	-0-	-179	-0-	282	1	4592	2	Y	-0-					17

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

03	7750	X	3509	-0-	-4241	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
07	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6229	-0-	-1831	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

03	682	X	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
07	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2317	-0-	-628	-0-	2317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3230	-0-	-1172	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3545	-0-	-745	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4197	-0-	-236	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3613	-0-	-677	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
07	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5819	-0-	-1201	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6671	-0-	-211	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6520	-0-	-500	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	568	-0-	-6686	-0-	568	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
06	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
07	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	553	1	4224	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4239	-0-	-651	-0-	543	1	3696	2	N	-0-					-0-
05	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	537	1	4653	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4867	-0-	-23	-0-	533	1	4334	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4398	-0-	-655	-0-	567	1	3831	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	561	1	3856	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
05	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
06	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6419	-0-	-1021	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6593	-0-	-382	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5587	-0-	-1163	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	5603	-0-	-814	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	5778	-0-	-825	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-
05	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
06	4440	X	2779	-0-	-1661	-0-	2779	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	3129	-0-	-1459	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	1934	-0-	-2654	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
05	4123	X	3605	-0-	-518	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3515	-0-	-505	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3257	-0-	-897	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-
08	4154	X	4013	-0-	-141	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3424	-0-	-1071	-0-	3	1	3421	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	3696	-0-	-830	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2540	-0-	-70	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2664	-0-	-33	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2629	-0-	-68	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2713	-0-	-497	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2961	-0-	-219	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2488	-0-	-902	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2734	-0-	-769	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4473	-0-	-87	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3657	-0-	-843	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	2896	-0-	-1754	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2446	-0-	-2204	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5423	-0-	-64	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	5481	-0-	-6	-0-	5481	2			Y	-0-					-0-
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	4879	2			Y	-0-					-0-
08	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5141	-0-	-687	-0-	180	1	4961	2	Y	-0-					20
04	5520	X	5043	-0-	-477	-0-	172	1	4871	2	Y	-0-					20
05	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	167	1	5294	2	Y	-0-					20
06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	169	1	5181	2	Y	-0-					20
07	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	165	1	5280	2	Y	-0-					20
08	5456	X	5271	-0-	-185	-0-	160	1	5111	2	Y	-0-					20

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	368	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	325	1	2175	2	N	-0-					-0-
05	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	372	1	2324	2	N	-0-					-0-
06	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	368	1	1957	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2362	-0-	-211	-0-	390	1	1972	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2086	-0-	-518	-0-	377	1	1709	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					5
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-					5
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	2			Y	-0-					5
06	5850	X	4866	-0-	-984	-0-	4866	2			Y	-0-					5
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	2			Y	-0-					5
08	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			Y	-0-					5

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5347	-0-	-173	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5087	-0-	-403	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5170	-0-	-503	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5016	-0-	-657	-0-	5016	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
05	650	X	645	-0-	-5	-0-	266	1	379	2	N	-0-					-0-
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	475	1	1934	2	N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	459	1	543	2	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	551	1	1183	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	234	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	917	-0-	-823	-0-	397	1	520	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1580	-0-	-218	-0-	439	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	948	-0-	-1512	-0-	388	1	560	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1791	-0-	-751	-0-	322	1	1469	2	N	-0-					-0-
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	244	1	2347	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	146	1	5006	2	N	-0-					-0-
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	138	1	4865	2	N	-0-					-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	145	1	5613	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4941	-0-	-39	-0-	168	1	4773	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	3815	-0-	-1362	-0-	190	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	91	1	5752	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			Y	-0-					4
04	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2			Y	-0-					4
05	4402	X	3948	-0-	-454	-0-	3948	2			Y	-0-					4
06	4140	X	3933	-0-	-207	-0-	3933	2			Y	-0-					4
07	4278	X	4098	-0-	-180	-0-	4098	2			Y	-0-					4
08	4278	X	4222	-0-	-56	-0-	4222	2			Y	-0-					4

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4342	-0-	-649	-0-	4322	2	20	9	Y	18	33	1			2
04	4830	X	3801	-0-	-1029	-0-	3801	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	4774	X	4425	-0-	-349	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4475	-0-	-20	-0-	4475	2			Y	-0-					-0-
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			Y	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	627	-0-	-2349	-0-	627	1			Y	-0-					31
04	2550	X	596	-0-	-1954	-0-	596	1			Y	-0-					31
05	2418	X	655	-0-	-1763	-0-	655	1			Y	-0-					31
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	577	1	3093	2	Y	-0-					31
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	600	1	2630	2	Y	-0-					31
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	538	1	2975	2	Y	-0-					31

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			Y	-0-					25
04	5550	X	5043	-0-	-507	-0-	5043	2			Y	-0-					25
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			Y	-0-					25
06	5250	X	4536	-0-	-714	-0-	4536	2			Y	-0-					25
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					25
08	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			Y	-0-					25

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	81	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	123	1	896	2	N	-0-					-0-
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	143	1	1321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	368	1	4502	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4622	-0-	1622	3392	359	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4513	-0-	1413	4805	379	1	4134	2	N	-0-					-0-
06	8914	X	4109	-0-	-4805	-0-	351	1	3758	2	N	-0-					-0-
07	527	X	410	-0-	-117	-0-	343	1	67	2	N	-0-					-0-
08	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	386	1	3245	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

03	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	881	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	854	1	3739	2	N	-0-					-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	870	1	4287	2	N	-0-					-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	838	1	3873	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	4399	-0-	-344	-0-	865	1	3534	2	N	-0-					-0-
08	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	854	1	5831	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

03	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	158	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	139	1	3333	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	194	1	3327	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	2837	-0-	-823	-0-	217	1	2620	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2483	-0-	-1299	-0-	264	1	2219	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2314	-0-	-1313	-0-	237	1	2077	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

03	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	436	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5776	-0-	-44	-0-	260	1	5516	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5954	-0-	-29	-0-	232	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5666	-0-	-94	-0-	311	1	5355	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5951	-0-	-32	-0-	365	1	5586	2	N	-0-					-0-
08	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	357	1	5755	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

03	3937	X	2898	-0-	-1039	-0-	23	1	2875	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2995	-0-	-815	-0-	1	1	2994	2	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3317	-0-	-465	-0-	15	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	17	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

03	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	815	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1440	-0-	-750	-0-	811	1	629	2	Y	-0-					-0-
05	2263	X	1682	-0-	-581	-0-	824	1	858	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	2154	-0-	-36	-0-	795	1	1359	2	Y	-0-					-0-
07	2263	X	1478	-0-	-785	-0-	839	1	639	2	Y	-0-					-0-
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	839	1	1075	2	Y	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3858	-0-	-203	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	3623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
05	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
06	5070	X	4567	-0-	-503	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4703	-0-	-598	-0-	4703	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	544	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	416	1	6611	2	N	-0-					-0-
05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	561	1	7364	2	N	-0-					-0-
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	812	1	5237	2	N	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	839	1	5824	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	839	1	6167	2	N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
05	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
07	4030	X	4004	-0-	-26	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5561	-0-	-453	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5567	-0-	-163	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5723	-0-	-136	-0-	5723	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7805	-0-	-782	-0-	7805	2			Y	-0-					7
04	8310	X	7183	-0-	-1127	-0-	7183	2			Y	-0-					7
05	8308	X	7367	-0-	-941	-0-	7367	2			Y	-0-					7
06	7830	X	7256	-0-	-574	-0-	7256	2			Y	-0-					7
07	7998	X	7550	-0-	-448	-0-	7550	2			Y	-0-					7
08	7812	X	7347	-0-	-465	-0-	7347	2			Y	-0-					7

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	203	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	187	1	1773	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1156	-0-	-952	-0-	127	1	1029	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1354	-0-	-1196	-0-	173	1	1181	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1972	-0-	-43	-0-	198	1	1774	2	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	195	1	1803	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2886	-0-	-1423	-0-	386	1	2500	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	2841	-0-	-1329	-0-	398	1	2443	2	N	-0-			-0-
05	3937	X	2511	-0-	-1426	-0-	277	1	2234	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	2029	-0-	-1781	-0-	275	1	1754	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	1350	-0-	-1595	-0-	283	1	1067	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	615	-0-	-2330	-0-	336	1	279	2	N	-0-			-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-			-0-
04	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	2			N	-0-			-0-
05	4061	X	3748	-0-	-313	-0-	3748	2			N	-0-			-0-
06	3930	X	3708	-0-	-222	-0-	3708	2			N	-0-			-0-
07	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-			-0-
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

03	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	2			Y	-0-			-0-
04	3300	X	2539	-0-	-761	-0-	2539	2			Y	-0-			-0-
05	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			Y	-0-			-0-
06	3300	X	3189	-0-	-111	-0-	3189	2			Y	-0-			-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-			-0-
08	3131	X	2610	-0-	-521	-0-	2610	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	3576	2			N	-0-			-0-
04	3810	X	3634	-0-	-176	-0-	3634	2			N	-0-			-0-
05	3999	X	3124	-0-	-875	-0-	3124	2			N	-0-			-0-
06	3870	X	3179	-0-	-691	-0-	3179	2			N	-0-			-0-
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			-0-
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

03	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	501	1	5258	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	515	1	4735	2	N	-0-			-0-
05	5766	X	2741	-0-	-3025	-0-	428	1	2313	2	N	-0-			-0-
06	5580	X	2099	-0-	-3481	-0-	444	1	1655	2	N	-0-			-0-
07	5766	X	4890	-0-	-876	-0-	447	1	4443	2	N	-0-			-0-
08	5766	X	2693	-0-	-3073	-0-	466	1	2227	2	N	-0-			-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-			-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	795	1	593	2	N	-0-			-0-
05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	672	1	2007	2	N	-0-			-0-
06	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	600	1	3918	2	N	-0-			-0-
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	534	1	4316	2	N	-0-			-0-
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	571	1	4370	2	N	-0-			-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	2			N	-0-			-0-
04	4920	X	4264	-0-	-656	-0-	4264	2			N	-0-			-0-
05	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			N	-0-			-0-
06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	4135	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4227	-0-	-609	-0-	4227	2			N	-0-			-0-
08	4836	X	4062	-0-	-774	-0-	4062	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	488	1	527	2	N	-0-			-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	531	1	536	2	N	-0-			-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	540	1	511	2	N	-0-			-0-
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	611	1	262	2	N	-0-			-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	562	1	723	2	N	-0-			-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	647	1	1084	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	200	1	3708	2	N	-0-			-0-
04	4170	X	3457	-0-	-713	-0-	141	1	3316	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	3531	-0-	-778	-0-	157	1	3374	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3201	-0-	-969	-0-	151	1	3050	2	N	-0-			-0-
07	3906	X	2718	-0-	-1188	-0-	250	1	2468	2	N	-0-			-0-
08	3906	X	2877	-0-	-1029	-0-	318	1	2559	2	N	-0-			-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-			-0-
05	3720	X	3362	-0-	-358	-0-	3362	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	3013	-0-	-437	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
07	3565	X	3123	-0-	-442	-0-	3123	2			N	-0-			-0-
08	3441	X	2945	-0-	-496	-0-	2945	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	8872	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8408	-0-	-622	-0-	8408	2			N	-0-			-0-
05	9238	X	8060	-0-	-1178	-0-	8060	2			N	-0-			-0-
06	8640	X	8614	-0-	-26	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
07	8866	X	8587	-0-	-279	-0-	8587	2			N	-0-			-0-
08	8866	X	8635	-0-	-231	-0-	8635	2			N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11129	X	10595	-0-	-534	-0-	10595	2			N	-0-			-0-
04	10770	X	10362	-0-	-408	-0-	10362	2			N	-0-			-0-
05	11129	X	9718	-0-	-1411	-0-	9718	2			N	-0-			-0-
06	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			N	-0-			-0-
07	10695	X	10590	-0-	-105	-0-	10590	2			N	-0-			-0-
08	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	10908	2			N	-0-			-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13981	X	12981	-0-	-1000	-0-	12981	2			N	-0-			-0-
04	13530	X	12940	-0-	-590	-0-	12940	2			N	-0-			-0-
05	13981	X	12921	-0-	-1060	-0-	12921	2			N	-0-			-0-
06	13050	X	12348	-0-	-702	-0-	12348	2			N	-0-			-0-
07	13361	X	12638	-0-	-723	-0-	12638	2			N	-0-			-0-
08	13361	X	12617	-0-	-744	-0-	12617	2			N	-0-			-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	318	1	2298	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	1775	-0-	-1285	-0-	320	1	1455	2	N	-0-			-0-
05	3162	X	2589	-0-	-573	-0-	348	1	2241	2	N	-0-			-0-
06	2970	X	1998	-0-	-972	-0-	340	1	1658	2	N	-0-			-0-
07	2604	X	1342	-0-	-1262	-0-	326	1	1016	2	N	-0-			-0-
08	2604	X	2299	-0-	-305	-0-	378	1	1921	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			Y	-0-					-0-
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
07	3379	X	2778	-0-	-601	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
08	3472	X	2732	-0-	-740	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3103	-0-	-1144	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			Y	-0-					-0-
07	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5321	-0-	-383	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5493	-0-	-459	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5742	-0-	-210	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14756	X	14018	-0-	-738	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13626	-0-	-294	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13868	-0-	-330	-0-	13868	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	13572	-0-	-168	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
07	14074	X	14045	-0-	-29	-0-	14045	2			N	-0-					-0-
08	14074	X	13976	-0-	-98	-0-	13976	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5262	-0-	-828	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5802	-0-	-398	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5308	-0-	-692	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5487	-0-	-248	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5642	-0-	-155	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	339	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	340	1	2581	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2500	-0-	-445	-0-	342	1	2158	2	N	-0-					-0-
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	286	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2850	-0-	-95	-0-	349	1	2501	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2339	-0-	-606	-0-	298	1	2041	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

03	7843	X	7713	-0-	-130	-0-	434	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	410	1	7894	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	405	1	6569	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7155	-0-	-315	-0-	439	1	6716	2	N	-0-					-0-
07	8587	X	7063	-0-	-1524	-0-	464	1	6599	2	N	-0-					-0-
08	8587	X	6494	-0-	-2093	-0-	457	1	6037	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	222	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	200	1	3244	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3065	-0-	-996	-0-	175	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	3745	-0-	-185	-0-	121	1	3624	2	N	-0-					-0-
07	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	204	1	4036	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2939	-0-	-688	-0-	128	1	2811	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

03	2418	X	900	-0-	-1518	-0-	484	1	416	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	596	-0-	-1744	-0-	405	1	191	2	N	-0-					-0-
05	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	568	1	948	2	N	-0-					-0-
06	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	600	1	884	2	N	-0-					-0-
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	706	1	2029	2	N	-0-					-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	669	1	2374	2	N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	291	1	5666	2	N	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	193	1	5643	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	4868	-0-	-898	-0-	122	1	4746	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4636	-0-	-1124	-0-	178	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5271	-0-	-774	-0-	355	1	4916	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	4972	-0-	-1073	-0-	298	1	4674	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6635	-0-	-588	-0-	1221	1	5414	2	N	-0-					-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	575	1	6513	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5904	-0-	-792	-0-	1139	1	4765	2	N	-0-					-0-
06	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	1178	1	7171	2	N	-0-					-0-
07	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	1222	1	9715	2	N	-0-					-0-
08	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	1078	1	6353	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	69	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	80	1	3210	2	N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	85	1	3438	2	N	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	80	1	3569	2	N	-0-					-0-
07	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	35	1	4550	2	N	-0-					-0-
08	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	57	1	4036	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3281	-0-	-319	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3089	-0-	-631	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3060	-0-	-536	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13924	-0-	-243	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13440	-0-	-30	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	13739	-0-	-397	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13530	-0-	-150	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
07	14136	X	14012	-0-	-124	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
08	13919	X	13436	-0-	-483	-0-	13436	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	254	1	3859	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	222	1	3870	2	N	-0-					-0-
05	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	137	1	4269	2	N	-0-					-0-
06	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	171	1	3892	2	N	-0-					-0-
07	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	300	1	3685	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	4364	-0-	-38	-0-	310	1	4054	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	1566	-0-	-1596	-0-	166	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	205	1	3331	2	N	-0-					-0-
05	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	323	1	3034	2	N	-0-					-0-
06	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	225	1	3374	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3528	-0-	-130	-0-	260	1	3268	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	215	1	3377	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	158	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	177	1	1991	2	N	-0-					-0-
05	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	179	1	1926	2	N	-0-					-0-
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	181	1	1704	2	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	158	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	154	1	1341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					-0-
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	1			N	-0-					-0-
07	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	1			N	-0-					-0-
08	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	331	1	4296	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4252	-0-	-488	-0-	354	1	3898	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4483	-0-	-415	-0-	368	1	4115	2	N	-0-					-0-
06	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	365	1	4261	2	N	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	391	1	4599	2	N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	295	1	4366	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6255	-0-	-317	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6180	-0-	-180	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6557	-0-	-15	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4406	-0-	-275	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4051	-0-	-479	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4250	-0-	-338	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4166	-0-	-422	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4848	-0-	-1042	-0-	947 7	1 9	3894	2	Y	6	6	8			-0-
04	6000	X	3125	-0-	-2875	-0-	807	1	2318	2	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5215	-0-	-985	-0-	730	1	4485	2	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5983	-0-	-17	-0-	691	1	5292	2	Y	-0-					-0-
07	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	723	1	6519	2	Y	-0-					-0-
08	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	700	1	5475	2	Y	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	837	-0-	-2046	-0-	837	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	1592	-0-	-1198	-0-	832	1	760	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	835	-0-	-2048	-0-	835	1			N	-0-					-0-
06	2790	X	2697	-0-	-93	-0-	751	1	1946	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	778	-0-	-1981	-0-	778	1			N	-0-					-0-
08	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	695	1	1515	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	3126	-0-	26	160	3126	2			N	-0-			-0-
06	2908	N	2748	-0-	-160	-0-	2748	2			N	-0-			-0-
07	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
08	3038	X	2421	-0-	-617	-0-	2421	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	4365	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	3660	-0-	-897	-0-	3660	2			N	-0-			-0-
06	4410	X	3686	-0-	-724	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
07	4526	X	3631	-0-	-895	-0-	3631	2			N	-0-			-0-
08	4526	X	3212	-0-	-1314	-0-	3212	2			N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

03	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	2			N	-0-			-0-
04	5430	X	4742	-0-	-688	-0-	4742	2			N	-0-			-0-
05	5549	X	5248	-0-	-301	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
06	5310	X	4950	-0-	-360	-0-	4950	2			N	-0-			-0-
07	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	5050	2			N	-0-			-0-
08	5394	X	5064	-0-	-330	-0-	5064	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

03	10540	X	2	-0-	-10538	-0-	2	1			N	-0-			-0-
04	10200	X	608	-0-	-9592	-0-	608	1			N	-0-			-0-
05	9796	X	84	-0-	-9712	-0-	84	1			N	-0-			-0-
06	7890	X	6	-0-	-7884	-0-	6	1			N	-0-			-0-
07	620	X	1	-0-	-619	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	620	X	145	-0-	-475	-0-	145	1			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-			-0-
05	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	360	1	1888	2	N	-0-			-0-
08	2883	N	842	-0-	-2041	-0-	366	1	476	2	N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

03	4526	X	2747	-0-	-1779	-0-	285	1	2462	2	N	-0-			-0-
04	3960	X	888	-0-	-3072	-0-	396	1	492	2	N	-0-			-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	278	1	5187	2	N	-0-			-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-			-0-
07	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-			-0-
08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-			-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-			-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-			-0-
05	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	4485	2			N	-0-			-0-
06	5160	X	3804	-0-	-1356	-0-	3804	2			N	-0-			-0-
07	5332	X	3979	-0-	-1353	-0-	3979	2			N	-0-			-0-
08	5332	X	4031	-0-	-1301	-0-	4031	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6061	-0-	-179	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5747	-0-	-701	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5886	-0-	-414	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
08	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6726	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3097	-0-	-375	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3083	-0-	-265	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3324	-0-	-24	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3319	-0-	-491	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3604	-0-	-364	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3377	-0-	-463	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3580	-0-	-388	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5325	-0-	-100	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5067	-0-	-183	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4599	-0-	-826	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4977	-0-	-448	-0-	4977	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	374	1	5054	2	Y	-0-					14
04	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	417	1	3559	2	Y	-0-					14
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	424	1	4009	2	Y	-0-					14
06	5250	X	3989	-0-	-1261	-0-	418	1	3571	2	Y	-0-					14
07	5425	X	3456	-0-	-1969	-0-	385	1	3071	2	Y	-0-					14
08	5425	X	2529	-0-	-2896	-0-	339	1	2190	2	Y	-0-					14

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4128	-0-	-42	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-
07	4278	X	4197	-0-	-81	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	10142	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9832	-0-	-458	-0-	9832	2			Y	-0-					-0-
05	10261	X	10112	-0-	-149	-0-	10112	2			Y	-0-					-0-
06	9930	X	9691	-0-	-239	-0-	9691	2			Y	-0-					-0-
*07	10168	X	9815	-0-	-353	-0-	9815	2			Y	-0-					-0-
*08	10168	X	9920	-0-	-248	-0-	9920	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			Y	-0-					11
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	2			Y	-0-					11
05	5425	X	5257	-0-	-168	-0-	5257	2			Y	-0-					11
06	5250	X	4845	-0-	-405	-0-	4845	2			Y	-0-					11
07	5425	X	4810	-0-	-615	-0-	4810	2			Y	-0-					11
08	5425	X	4984	-0-	-441	-0-	4984	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					11
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					11
05	4185	X	4084	-0-	-101	-0-	4084	2			Y	-0-					11
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			Y	-0-					11
07	4309	X	4036	-0-	-273	-0-	4036	2			Y	-0-					11
08	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			Y	-0-					3
04	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					3
05	2790	N	2676	-0-	-114	-0-	2676	2			Y	-0-					3
06	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			Y	-0-					3
*07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					3
*08	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					3

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
05	5704	X	5589	-0-	-115	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5307	-0-	-273	-0-	5307	2			Y	-0-					-0-
*07	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
*08	5766	X	5567	-0-	-199	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					29
04	7290	X	6956	-0-	-334	-0-	6955	2	1	9	Y	1	22	1			8
05	7533	X	6745	-0-	-788	-0-	6745	2			Y	-0-					8
*06	7290	X	6687	-0-	-603	-0-	6662	2	25	9	Y	23	16	1			15
*07	7533	X	6681	-0-	-852	-0-	6681	2			Y	-0-	15	1			-0-
*08	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	6607	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	558	1	4968	2	Y	-0-					29
04	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	540	1	5004	2	Y	1	22	1			8
							1	9									
05	6138	X	5146	-0-	-992	-0-	558	1	4588	2	Y	-0-					8
*06	5430	X	5333	-0-	-97	-0-	540	1	4768	2	Y	23	16	1			15
							25	9									
*07	5735	X	4978	-0-	-757	-0-	558	1	4420	2	Y	-0-	15	1			-0-
*08	5735	X	5224	-0-	-511	-0-	558	1	4666	2	Y	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	11415	-0-	-1109	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9908	-0-	-1972	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	8820	-0-	-3456	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	10315	-0-	-1115	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
07	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
08	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	12570	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3493	-0-	-599	-0-	111	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3062	-0-	-898	-0-	144	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3100	-0-	-837	-0-	149	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	1302	-0-	-2508	-0-	139	1	1163	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	2112	-0-	-1825	-0-	142	1	1970	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2073	-0-	-1430	-0-	144	1	1929	2	N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	606	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	564	1	4056	2	N	-0-					-0-
05	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	618	1	6183	2	N	-0-					-0-
06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	509	1	6364	2	N	-0-					-0-
07	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	509	1	6764	2	N	-0-					-0-
08	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	551	1	3461	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5445	-0-	-383	-0-	5445	2			Y	-0-					7
04	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5123	2			Y	-0-					7
05	5735	X	5326	-0-	-409	-0-	5326	2			Y	-0-					7
06	5340	X	5331	-0-	-9	-0-	5331	2			Y	-0-					7
07	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	5394	2			Y	-0-					7
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	288	1	5887	2	N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	275	1	5761	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5799	-0-	-277	-0-	198	1	5601	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5319	-0-	-561	-0-	188	1	5131	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	317	1	5505	2	N	-0-					-0-
08	6076	X	5643	-0-	-433	-0-	362	1	5281	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	78	-0-	-5595	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	274	-0-	-5216	-0-	255	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1333	X	214	-0-	-1119	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	168	1	4421	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	3042	2			Y	-0-					7
04	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	2859	2			Y	-0-					7
05	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	3345	2			Y	-0-					7
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					7
07	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			Y	-0-					7
08	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4659	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5243	-0-	-647	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5014	-0-	-686	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4832	-0-	-500	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4570	-0-	-590	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5078	-0-	-254	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5068	-0-	-171	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	385	1	5226	2	Y	-0-					35
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	357	1	5604	2	Y	-0-					35
05	5735	X	5152	-0-	-583	-0-	412	1	4740	2	Y	-0-					35
06	5550	X	5259	-0-	-291	-0-	423	1	4836	2	Y	-0-					35
07	6169	X	5837	-0-	-332	-0-	423	1	5414	2	Y	-0-					35
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	394	1	5980	2	Y	-0-					35

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2095	-0-	-2431	-0-	435	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2008	-0-	-2372	-0-	418	1	1590	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2465	-0-	-2030	-0-	466	1	1999	2	N	-0-					-0-
06	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	283	1	3530	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	964	-0-	-1144	-0-	351	1	613	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2470	-0-	-10	-0-	380	1	2090	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	612	1	5401	2	N	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	507	1	4460	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1876	-0-	-1100	-0-	381	1	1495	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	2232	-0-	-3078	-0-	514	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	3964	-0-	-1523	-0-	413	1	3551	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4298	-0-	-1189	-0-	425	1	3873	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	4315	2			Y	-0-					7
04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			Y	-0-					7
05	4402	X	4323	-0-	-79	-0-	4323	2			Y	-0-					7
06	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			Y	-0-					7
07	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	4269	2			Y	-0-					7
08	4309	X	4286	-0-	-23	-0-	4286	2			Y	-0-					7

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			Y	-0-					17
04	4620	X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2			Y	-0-					17
05	4774	X	4722	-0-	-52	-0-	4722	2			Y	-0-					17
06	4620	X	4548	-0-	-72	-0-	4548	2			Y	-0-					17
07	4650	X	4490	-0-	-160	-0-	4490	2			Y	-0-					17
08	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	4346	2			Y	-0-					17

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					7
04	3300	X	2981	-0-	-319	-0-	2981	2			Y	-0-					7
05	3410	X	3053	-0-	-357	-0-	3053	2			Y	-0-					7
06	3300	X	2638	-0-	-662	-0-	2638	2			Y	-0-					7
07	3410	X	2671	-0-	-739	-0-	2671	2			Y	-0-					7
08	3410	X	2211	-0-	-1199	-0-	2211	2			Y	-0-					7

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	10900	-0-	-446	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10538	-0-	-442	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	11206	-0-	-140	-0-	11206	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10867	-0-	-113	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
07	11174	X	11174	-0-	-0-	-0-	11174	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10999	-0-	-192	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5902	-0-	-668	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	5880	-0-	-909	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6062	-0-	-572	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
06	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	1			N	-0-					-0-
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	861	1	839	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	2			Y	-0-					67
04	6720	X	6632	-0-	-88	-0-	6632	2			Y	-0-					67
05	7285	X	6853	-0-	-432	-0-	6853	2			Y	-0-					67
06	7050	X	6842	-0-	-208	-0-	6842	2			Y	-0-					67
07	7285	X	6646	-0-	-639	-0-	6646	2			Y	-0-					67
08	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			Y	-0-	23	1			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	238	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3701	-0-	-319	-0-	237	1	3464	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3557	-0-	-597	-0-	269	1	3288	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3549	-0-	-471	-0-	248	1	3301	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	3230	-0-	-924	-0-	252	1	2978	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3580	-0-	-295	-0-	266	1	3314	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	312	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	384	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	435	1	3231	2	N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	380	1	3175	2	N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	373	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	379	1	2348	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1266	-0-	-1989	-0-	267	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					-0-
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	267	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	258	1	2897	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	267	1	2726	2	N	-0-					-0-
08	3193	X	3009	-0-	-184	-0-	267	1	2742	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5195	-0-	-137	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	2			N	-0-					-0-
07	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3699	-0-	-321	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3748	-0-	-406	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
07	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4361	-0-	-199	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4403	-0-	-681	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4106	-0-	-814	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
07	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9300	X	8872	-0-	-428	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8484	-0-	-246	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8746	-0-	-244	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8536	-0-	-164	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	8842	-0-	-148	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8776	-0-	-90	-0-	8776	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					7
04	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	2			Y	-0-					7
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	1			Y	-0-					7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	1			Y	-0-					7
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					7

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1216	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	1184	1	1980	2	Y	-0-					-0-
05	3658	X	1647	-0-	-2011	-0-	1223	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1730	-0-	-1810	-0-	1184	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	1223	1	2694	2	Y	-0-					-0-
08	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1223	1	2455	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7139	-0-	-1138	-0-	214	1	6925	2	N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	210	1	8024	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	7656	-0-	-621	-0-	212	1	7444	2	N	-0-					-0-
06	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	238	1	7595	2	N	-0-					-0-
07	8494	X	7082	-0-	-1412	-0-	232	1	6850	2	N	-0-					-0-
08	8494	X	7633	-0-	-861	-0-	223	1	7410	2	N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	3683	-0-	-2703	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5992	-0-	-188	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5681	-0-	-302	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			Y	-0-					-0-
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	6193	-0-	-7	-0-	6193	2			Y	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			Y	-0-					35
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			Y	-0-					35
05	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	1			Y	-0-					35
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	1			Y	-0-					35
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	1			Y	-0-					35
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	1			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	2			N	-0-					-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
07	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
08	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	175	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4286	-0-	-724	-0-	183	1	4103	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	184	1	4527	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3818	-0-	-1192	-0-	178	1	3640	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	4272	-0-	-905	-0-	168	1	4104	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4144	-0-	-785	-0-	167	1	3977	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	306	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3370	-0-	-560	-0-	297	1	3073	2	N	-0-					-0-
05	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	321	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	311	1	3126	2	N	-0-					-0-
07	3751	X	3411	-0-	-340	-0-	295	1	3116	2	N	-0-					-0-
08	4154	X	3697	-0-	-457	-0-	315	1	3382	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	296	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	287	1	4994	2	N	-0-					-0-
05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	318	1	4558	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3868	-0-	-1022	-0-	273	1	3595	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	3709	-0-	-1344	-0-	291	1	3418	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4775	-0-	-278	-0-	279	1	4496	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	82	1	6109	2	N	-0-					-0-
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	81	1	5845	2	N	-0-					-0-
05	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	112	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5087	-0-	-283	-0-	88	1	4999	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5437	-0-	-112	-0-	197	1	5240	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5522	-0-	-27	-0-	187	1	5335	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8204	-0-	-259	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7868	-0-	-322	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8141	-0-	-322	-0-	8141	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7786	-0-	-194	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7922	-0-	-293	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7563	-0-	-652	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	956	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4232	-0-	-1018	-0-	905	1	3327	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	2571	-0-	-2854	-0-	906	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	919	-0-	-3791	-0-	919	1			N	-0-					-0-
07	4867	X	2769	-0-	-2098	-0-	1028	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	1261	-0-	-3606	-0-	1050	1	211	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2460	-0-	-20	-0-	482	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	2	N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	479	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	449	1	2662	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2943	-0-	-188	-0-	400	1	2543	2	N	-0-					-0-
08	3255	X	2269	-0-	-986	-0-	434	1	1835	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	75	1	4860	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4810	-0-	-20	-0-	62	1	4748	2	N	-0-					-0-
05	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	64	1	5049	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4005	-0-	-765	-0-	90	1	3915	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3708	-0-	-1252	-0-	145	1	3563	2	N	-0-					-0-
08	5115	X	3143	-0-	-1972	-0-	119	1	3024	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4846	-0-	-145	-0-	194	1	4652	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4356	-0-	-624	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4715	-0-	-431	-0-	198	1	4517	2	Y	-0-					-0-
06	4980	X	4181	-0-	-799	-0-	190	1	3991	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	202	1	4219	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4461	-0-	-375	-0-	204	1	4257	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5213	-0-	-277	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5204	-0-	-136	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-
*07	5456	X	5414	-0-	-42	-0-	5414	2			Y	-0-					-0-
*08	5425	X	5184	-0-	-241	-0-	5184	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

03	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	426	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1988	-0-	-1042	-0-	364	1	1624	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2504	-0-	-503	-0-	507	1	1997	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2550	-0-	-240	-0-	466	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2482	-0-	-401	-0-	488	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	436	1	2037	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	545	1	3837	2	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	496	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2897	-0-	-699	-0-	511	1	2386	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	2454	-0-	-1026	-0-	602	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	2809	-0-	-787	-0-	598	1	2211	2	N	-0-					-0-
08	3596	X	2778	-0-	-818	-0-	535	1	2243	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

03	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	8127	-0-	-2733	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	7715	-0-	-3352	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8547	-0-	-783	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
07	9641	X	8304	-0-	-1337	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8655	-0-	-211	-0-	8655	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

03	9579	X	9217	-0-	-362	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8862	-0-	-408	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9391	-0-	-2	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	9032	-0-	-58	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
08	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

03	8432	X	6870	-0-	-1562	-0-	276	1	6594	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	231	1	6554	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	7494	-0-	-1155	-0-	308	1	7186	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6808	-0-	-1562	-0-	355	1	6453	2	N	-0-					-0-
07	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	360	1	8567	2	N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	344	1	8283	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	1			N	-0-					-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	1			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	1			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	1			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	506	1	5617	2	N	-0-			-0-
04	5880	X	5572	-0-	-308	-0-	483	1	5089	2	N	-0-			-0-
05	6076	X	4221	-0-	-1855	-0-	494	1	3727	2	N	-0-			-0-
06	5940	X	5352	-0-	-588	-0-	464	1	4888	2	N	-0-			-0-
07	6138	X	5248	-0-	-890	-0-	452	1	4796	2	N	-0-			-0-
08	6138	X	4182	-0-	-1956	-0-	509	1	3673	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

03	5177	X	3370	-0-	-1807	-0-	440	1	2930	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	471	-0-	-4839	-0-	471	1			N	-0-			-0-
05	5487	X	1433	-0-	-4054	-0-	509	1	924	2	N	-0-			-0-
06	5310	X	921	-0-	-4389	-0-	434	1	487	2	N	-0-			-0-
07	4805	X	452	-0-	-4353	-0-	452	1			N	-0-			-0-
08	3379	X	2226	-0-	-1153	-0-	577	1	1649	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	142	1	5539	2	N	-0-			-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	185	1	5119	2	N	-0-			-0-
05	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	147	1	5782	2	N	-0-			-0-
06	5490	X	4891	-0-	-599	-0-	154	1	4737	2	N	-0-			-0-
07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	122	1	5863	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	5596	-0-	-325	-0-	106	1	5490	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	324	1	4530	2	N	-0-			-0-
04	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	316	1	4099	2	N	-0-			-0-
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	356	1	4478	2	N	-0-			-0-
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	368	1	5371	2	N	-0-			-0-
07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	382	1	5823	2	N	-0-			-0-
08	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	340	1	5399	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-			-0-
04	6630	X	6167	-0-	-463	-0-	6167	2			N	-0-			-0-
05	6882	X	6105	-0-	-777	-0-	6105	2			N	-0-			-0-
06	6660	X	6176	-0-	-484	-0-	6176	2			N	-0-			-0-
07	6882	X	6494	-0-	-388	-0-	6494	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	6453	-0-	-212	-0-	6453	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

03	11749	X	11026	-0-	-723	-0-	11026	2			N	-0-			-0-
04	11280	X	10549	-0-	-731	-0-	10549	2			N	-0-			-0-
05	11656	X	10591	-0-	-1065	-0-	10591	2			N	-0-			-0-
06	11160	X	10019	-0-	-1141	-0-	10019	2			N	-0-			-0-
07	11036	X	10435	-0-	-601	-0-	10435	2			N	-0-			-0-
08	11036	X	10363	-0-	-673	-0-	10363	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

03	8432	X	7210	-0-	-1222	-0-	7210	2			N	-0-			-0-
04	7980	X	6936	-0-	-1044	-0-	6936	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	7219	-0-	-1027	-0-	7219	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	6935	-0-	-1045	-0-	6935	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	7265	-0-	-330	-0-	7265	2			N	-0-			-0-
08	7223	X	7113	-0-	-110	-0-	7113	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	245	1	9832	2	N	-0-			-0-
04	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	231	1	8757	2	N	-0-			-0-
05	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	203	1	10339	2	N	-0-			-0-
06	9750	X	9563	-0-	-187	-0-	242	1	9321	2	N	-0-			-0-
07	10075	X	9810	-0-	-265	-0-	227	1	9583	2	N	-0-			-0-
08	10478	X	9065	-0-	-1413	-0-	237	1	8828	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

03	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	332	1	7791	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6814	-0-	-686	-0-	358	1	6456	2	N	-0-			-0-
05	8463	X	7183	-0-	-1280	-0-	385	1	6798	2	N	-0-			-0-
06	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	314	1	8322	2	N	-0-			-0-
07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	327	1	8817	2	N	-0-			-0-
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	392	1	8225	2	N	-0-			-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

03	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	723	1	1529	2	N	-0-			-0-
04	2400	X	1634	-0-	-766	-0-	704	1	930	2	N	-0-			-0-
05	3255	X	1457	-0-	-1798	-0-	722	1	735	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	1934	-0-	-1216	-0-	689	1	1245	2	N	-0-			-0-
07	3255	X	2231	-0-	-1024	-0-	692	1	1539	2	N	-0-			-0-
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	723	1	2033	2	N	-0-			-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

03	10230	X	9153	-0-	-1077	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
04	9900	X	8931	-0-	-969	-0-	8931	2			N	-0-			-0-
05	10168	X	9185	-0-	-983	-0-	9185	2			N	-0-			-0-
06	9540	X	8945	-0-	-595	-0-	8945	2			N	-0-			-0-
07	9641	X	8940	-0-	-701	-0-	8940	2			N	-0-			-0-
08	9238	X	5679	-0-	-3559	-0-	5679	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

03	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	11	1	6020	2	N	-0-			-0-
04	5910	X	5584	-0-	-326	-0-	11	1	5573	2	N	-0-			-0-
05	6107	X	5801	-0-	-306	-0-	5801	2			N	-0-			-0-
06	5910	X	5524	-0-	-386	-0-	8	1	5516	2	N	-0-			-0-
07	6107	X	5820	-0-	-287	-0-	1	1	5819	2	N	-0-			-0-
08	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-			-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

03	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	5359	2			N	-0-			-0-
04	5310	X	4778	-0-	-532	-0-	4778	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	5315	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	5101	-0-	-239	-0-	5101	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	4931	-0-	-587	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
08	5363	X	4982	-0-	-381	-0-	4982	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9116	-0-	-1021	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8729	-0-	-1081	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	8964	-0-	-1173	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8218	-0-	-1292	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	8531	-0-	-583	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8309	-0-	-805	-0-	8309	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	651	1	4375	2	Y	-0-					49
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	635	1	4225	2	Y	-0-					49
05	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	732	1	3289	2	Y	-0-					49
06	4860	X	4542	-0-	-318	-0-	675	1	3867	2	Y	-0-					49
07	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	680	1	4479	2	Y	-0-					49
08	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	746	1	5060	2	Y	-0-					49

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

03	9393	X	7960	-0-	-1433	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8366	-0-	-274	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7658	-0-	-1735	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8034	-0-	-1056	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
08	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

03	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3549	-0-	-411	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3703	-0-	-389	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3488	-0-	-202	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3585	-0-	-104	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

03	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9881	-0-	-919	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10191	-0-	-969	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9842	-0-	-808	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
07	10199	X	10070	-0-	-129	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	6023	-0-	-4176	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

03	8463	X	7808	-0-	-655	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7604	-0-	-826	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7997	-0-	-714	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7468	-0-	-962	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	6953	-0-	-890	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7364	-0-	-634	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	482	1	4165	2	N	-0-			-0-
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	416	1	4007	2	N	-0-			-0-
05	4898	X	2967	-0-	-1931	-0-	373	1	2594	2	N	-0-			-0-
06	4740	X	3563	-0-	-1177	-0-	543	1	3020	2	N	-0-			-0-
07	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	543	1	3407	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	3588	-0-	-1062	-0-	610	1	2978	2	N	-0-			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	501	1	3427	2	N	-0-			-0-
04	4650	X	3632	-0-	-1018	-0-	548	1	3084	2	N	-0-			-0-
05	4805	X	4092	-0-	-713	-0-	602	1	3490	2	N	-0-			-0-
06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	403	1	3531	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3481	-0-	-456	-0-	593	1	2888	2	N	-0-			-0-
08	4092	X	3560	-0-	-532	-0-	482	1	3078	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	3374	-0-	-6515	-0-	478	1	2896	2	N	-0-			-0-
04	9570	X	1123	-0-	-8447	-0-	479	1	644	2	N	-0-			-0-
05	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	513	1	2958	2	N	-0-			-0-
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	2	N	-0-			-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	546	1	3239	2	N	-0-			-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	558	1	3349	2	N	-0-			-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4387	2			Y	-0-			-0-
04	4440	X	4239	-0-	-201	-0-	4239	2			Y	-0-			-0-
05	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	4356	2			Y	-0-			-0-
06	4380	X	4111	-0-	-269	-0-	4111	2			Y	-0-			-0-
07	4433	X	4271	-0-	-162	-0-	4271	2			Y	-0-			-0-
08	4402	X	4290	-0-	-112	-0-	4290	2			Y	-0-			-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	6471	-0-	-1806	-0-	6471	2			N	-0-			-0-
04	8010	X	6594	-0-	-1416	-0-	6594	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	6531	-0-	-1715	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
06	7650	X	5696	-0-	-1954	-0-	5696	2			N	-0-			-0-
07	6820	X	5685	-0-	-1135	-0-	5685	2			N	-0-			-0-
08	6820	X	5371	-0-	-1449	-0-	5371	2			N	-0-			-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7905	X	7005	-0-	-900	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
04	7890	X	7064	-0-	-826	-0-	7064	2			N	-0-			-0-
05	8153	X	7818	-0-	-335	-0-	7818	2			N	-0-			-0-
06	7890	X	7417	-0-	-473	-0-	7417	2			N	-0-			-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-			-0-
08	7812	X	7459	-0-	-353	-0-	7459	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20243	X	18696	-0-	-1547	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17120	-0-	-2470	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	17616	-0-	-2627	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	17668	-0-	-1352	-0-	17668	2			N	-0-					-0-
07	18693	X	17822	-0-	-871	-0-	17822	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	17615	-0-	-1078	-0-	17615	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5825	-0-	-561	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5321	-0-	-859	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5546	-0-	-747	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5090	-0-	-550	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4808	-0-	-1020	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	3679	-0-	-2149	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	186	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	187	1	5230	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	4814	-0-	-1138	-0-	208	1	4606	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4161	-0-	-1599	-0-	206	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4609	-0-	-1343	-0-	212	1	4397	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	105	1	5785	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
04	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
05	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10883	2			N	-0-					-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
08	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	6646	-0-	-1383	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6610	-0-	-1160	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6874	-0-	-659	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
07	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6577	-0-	-305	-0-	6577	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6357	-0-	-246	-0-	405	1	5952	2	N	-0-					-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	424	1	6090	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6590	-0-	-13	-0-	407	1	6183	2	N	-0-					-0-
06	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	363	1	6114	2	N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	409	1	6557	2	N	-0-					-0-
08	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	398	1	6605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6402	-0-	-976	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5147	-0-	-1993	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6304	-0-	-919	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
06	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6230	-0-	-187	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	143	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	148	1	6355	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	6443	-0-	-811	-0-	158	1	6285	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6435	-0-	-555	-0-	155	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	5943	-0-	-970	-0-	158	1	5785	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5757	-0-	-1156	-0-	112	1	5645	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	5453	-0-	-2824	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5094	-0-	-2676	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4300	-0-	-3140	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5327	-0-	-1363	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5528	-0-	-1385	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5105	-0-	-351	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4149	-0-	-621	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3925	-0-	-1004	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3841	-0-	-592	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2899	-0-	-731	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3417	-0-	-334	-0-	3417	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5246	-0-	-214	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5407	-0-	-235	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5170	-0-	-379	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5243	-0-	-182	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	540	1	4721	2	Y	-0-					15
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	511	1	4045	2	Y	-0-					15
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	548	1	5354	2	Y	-0-					15
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	476	1	5052	2	Y	27	11	1			31
							30	9									
*07	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	547	1	4878	2	Y	-0-	15	1			16
*08	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	549	1	4567	2	Y	-0-					16

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
04	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11836	-0-	-1370	-0-	11836	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11210	-0-	-1570	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	10825	-0-	-2381	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	11131	-0-	-1579	-0-	11131	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8783	-0-	-765	-0-	131	1	8652	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8595	-0-	-645	-0-	107	1	8488	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8638	-0-	-879	-0-	91	1	8547	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8021	-0-	-619	-0-	128	1	7893	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	6422	-0-	-2506	-0-	165	1	6257	2	N	-0-					-0-
08	8897	X	6729	-0-	-2168	-0-	132	1	6597	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	8059	-0-	-1	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7702	-0-	-158	-0-	7702	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7534	-0-	-588	-0-	7534	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7731	-0-	-391	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6476	-0-	-561	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6295	-0-	-455	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5922	-0-	-1022	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5815	-0-	-943	-0-	5815	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	10045	-0-	-371	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9906	-0-	-262	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	6571	-0-	-3269	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
07	10168	X	9735	-0-	-433	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9286	-0-	-882	-0-	9286	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	10189	-0-	-1188	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9729	-0-	-1071	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10448	-0-	-557	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8804	-0-	-1486	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9116	-0-	-1176	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	8929	-0-	-1518	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8561	2	40	9	Y	36	34	1			2
04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	8618	X	8236	-0-	-382	-0-	8236	2			Y	-0-					-0-
06	8340	X	8105	-0-	-235	-0-	8105	2			Y	-0-					-0-
*07	8618	X	8580	-0-	-38	-0-	8580	2			Y	-0-					-0-
*08	8587	X	8370	-0-	-217	-0-	8320	2	50	9	Y	45	18	1			27

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	642	1	6268	2	N	-0-					-0-
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	633	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	228	1	6160	2	N	-0-					-0-
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	264	1	7003	2	N	-0-					-0-
07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	282	1	7022	2	N	-0-					-0-
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	281	1	6681	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	2	N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	151	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	175	1	8545	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9037	-0-	-353	-0-	130	1	8907	2	N	-0-					-0-
07	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	101	1	9921	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	7436	-0-	-2267	-0-	135	1	7301	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6280	-0-	-385	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6111	-0-	-339	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6146	-0-	-457	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5863	-0-	-407	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6177	-0-	-147	-0-	6177	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	6096	-0-	-228	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	958	1	1508	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	927	1	2633	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	950	1	2030	2	Y	46	31	1			15
							51	9									
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	998	1	2336	2	Y	-0-					15
*07	3379	X	3106	-0-	-273	-0-	1055	1	2051	2	Y	-0-					15
*08	3379	X	2480	-0-	-899	-0-	1040	1	1440	2	Y	-0-					15

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

03	15531	X	14642	-0-	-889	-0-	14642	2			Y	-0-					-0-
04	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			Y	-0-					-0-
05	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	15956	2	191	9	Y	174	117	1			57
06	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	16068	2			Y	-0-					57
07	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	15546	2			Y	-0-					57
08	15531	X	15227	-0-	-304	-0-	15227	2			Y	-0-					57

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

03	14477	X	13271	-0-	-1206	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12775	-0-	-1355	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13761	-0-	-840	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	13271	-0-	-859	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
07	13702	X	13624	-0-	-78	-0-	13624	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	13372	-0-	-392	-0-	13372	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
04	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
05	13288	X	13288	-0-	-0-	-0-	13288	2			N	-0-					-0-
06	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
07	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
08	14478	X	14478	-0-	-0-	-0-	14478	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	88	1	9859	2	N	-0-					-0-
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	173	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	317	1	6031	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	3756	-0-	-5874	-0-	465	1	3291	2	N	-0-					-0-
07	9951	X	3076	-0-	-6875	-0-	536	1	2540	2	N	-0-					-0-
08	9951	X	3651	-0-	-6300	-0-	266	1	3385	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	5328	-0-	-1647	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5045	-0-	-1930	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	277	1	4908	2	N	-0-			-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	286	1	4666	2	N	-0-			-0-
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	290	1	3633	2	N	-0-			-0-
06	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	293	1	4211	2	N	-0-			-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	301	1	4635	2	N	-0-			-0-
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	341	1	4346	2	N	-0-			-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-			-0-
04	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	5363	2			N	-0-			-0-
05	5704	X	5555	-0-	-149	-0-	5555	2			N	-0-			-0-
06	5700	X	5510	-0-	-190	-0-	5510	2			N	-0-			-0-
07	5890	X	5637	-0-	-253	-0-	5637	2			N	-0-			-0-
08	5890	X	5215	-0-	-675	-0-	5215	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	1			N	-0-			-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	1	64	2	N	-0-			-0-
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	1			N	-0-			-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-			-0-
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	1			N	-0-			-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	1			N	-0-			-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15996	X	12685	-0-	-3311	-0-	12685	2			N	-0-			-0-
04	15480	X	11360	-0-	-4120	-0-	11360	2			N	-0-			-0-
05	15469	X	11329	-0-	-4140	-0-	11329	2			N	-0-			-0-
06	13680	X	10867	-0-	-2813	-0-	10867	2			N	-0-			-0-
07	14136	X	11468	-0-	-2668	-0-	11468	2			N	-0-			-0-
08	12679	X	11905	-0-	-774	-0-	11905	2			N	-0-			-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7522	-0-	-321	-0-	7522	2			N	-0-			-0-
04	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2			N	-0-			-0-
05	7657	X	7344	-0-	-313	-0-	7344	2			N	-0-			-0-
06	7410	X	6496	-0-	-914	-0-	6496	2			N	-0-			-0-
07	7595	X	1969	-0-	-5626	-0-	1969	2			N	-0-			-0-
08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8314	2			N	-0-			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	598	1	9160	2	N	-0-			-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	456	1	8889	2	N	-0-			-0-
05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	336	1	7677	2	N	-0-			-0-
06	6000	X	5214	-0-	-786	-0-	244	1	4970	2	N	-0-			-0-
07	6200	X	3566	-0-	-2634	-0-	189	1	3377	2	N	-0-			-0-
08	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	302	1	9797	2	N	-0-			-0-

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2			N	-0-			-0-
04	9150	X	8599	-0-	-551	-0-	8599	2			N	-0-			-0-
05	9300	X	9006	-0-	-294	-0-	9006	2			N	-0-			-0-
06	8970	X	8704	-0-	-266	-0-	8704	2			N	-0-			-0-
07	9145	X	8785	-0-	-360	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
08	9145	X	8327	-0-	-818	-0-	8327	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6922	-0-	-338	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7002	-0-	-469	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	4311	-0-	-2889	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
08	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4360	-0-	-786	-0-	267	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	258	1	3997	2	N	-0-					-0-
05	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	267	1	4258	2	N	-0-					-0-
06	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	258	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	267	1	3635	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4375	-0-	-151	-0-	267	1	4108	2	N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4858	-0-	-2252	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6117	-0-	-703	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5971	-0-	-929	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	4897	-0-	-2233	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6069	-0-	-1061	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	342	1	4129	2	N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	353	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3737	-0-	-13	-0-	342	1	3395	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2597	-0-	-1278	-0-	353	1	2244	2	N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	353	1	4023	2	N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	424	-0-	-1963	-0-	424	2			Y	-0-	1	1			1
04	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-					1
05	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					1
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			Y	-0-					1
08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			Y	-0-					1

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	1667	-0-	-1464	-0-	1647	2	20	9	Y	18	33	1			2
04	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	2533	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2653	-0-	-437	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
08	2883	X	2754	-0-	-129	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3227	-0-	-245	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2838	-0-	-522	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3160	-0-	-157	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3124	-0-	-193	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1398	-0-	-1702	-0-	213	1	1185	2	Y	-0-					2
04	3060	X	382	-0-	-2678	-0-	217	1	165	2	Y	-0-					2
05	3162	X	732	-0-	-2430	-0-	185	1	547	2	Y	-0-					2
06	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	236	1	3147	2	Y	-0-					2
*07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	240	1	3043	2	Y	-0-					2
*08	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	303	1	2583	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

03	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			Y	-0-					3
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	3037	2			Y	-0-					3
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					3
06	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3051	2			Y	-0-					3
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					3
08	3472	X	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			Y	-0-					3

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

03	6665	X	6366	-0-	-299	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5995	-0-	-455	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6262	-0-	-372	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5818	-0-	-602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5798	-0-	-836	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

03	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3354	-0-	-304	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
06	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3402	-0-	-256	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3396	-0-	-107	-0-	3396	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

03	10447	X	10009	-0-	-438	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9434	-0-	-676	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	10198	-0-	-156	-0-	10198	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9715	-0-	-305	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9912	-0-	-442	-0-	9912	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9886	-0-	-313	-0-	9886	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	4935	2	140	9	N	127	122	1			18
04	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-	8	1			10
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					10
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4832	2	20	9	N	18	12	1			16
07	5239	X	4932	-0-	-307	-0-	4921	2	11	9	N	10	16	1			10
08	5084	X	4895	-0-	-189	-0-	4895	2			N	-0-					10

BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

03	8494	X	8076	-0-	-418	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8060	-0-	-160	-0-	8060	2			N	-0-					-0-
05	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
06	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7943	-0-	-396	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7888	-0-	-451	-0-	7888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	209	1	9216	2	Y	6	6	8			70
							7	9									
04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	158	1	8614	2	Y	-0-					70
05	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	216	1	9691	2	Y	-0-					70
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	200	1	11045	2	Y	-0-					70
*07	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	248	1	9413	2	Y	-0-					70
*08	9920	X	9217	-0-	-703	-0-	230	1	8987	2	Y	-0-					70

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			Y	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	1			Y	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			Y	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	1			Y	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					93
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					93
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6324	-0-	-426	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5741	-0-	-1234	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6206	-0-	-544	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6713	-0-	-169	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6490	-0-	-392	-0-	6490	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6246	-0-	-636	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6381	-0-	-279	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5864	-0-	-1018	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6042	-0-	-618	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6480	-0-	-309	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6321	-0-	-282	-0-	6321	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7046	-0-	-487	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6719	-0-	-631	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7475	-0-	-120	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7552	-0-	-43	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19871	X	18940	-0-	-931	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18150	-0-	-840	-0-	18150	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	18465	-0-	-910	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	17673	-0-	-927	-0-	17673	2			N	-0-					-0-
07	18941	X	17779	-0-	-1162	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
08	18941	X	17992	-0-	-949	-0-	17992	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-	1	1			2
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					2
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			Y	-0-					2
06	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					2
*07	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-					2
*08	3379	X	3359	-0-	-20	-0-	3359	2			Y	-0-					2

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3244	-0-	144	144	3244	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2997	-0-	-103	41	2997	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	4286	2			N	-0-					11
04	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					11
05	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2			N	-0-					11
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					11
07	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			N	-0-					11
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					11

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	10009	-0-	-717	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9847	-0-	-533	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10142	-0-	-584	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9702	-0-	-258	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
07	10292	X	9484	-0-	-808	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9738	-0-	-430	-0-	9738	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9410	-0-	-76	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8857	-0-	-629	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8519	-0-	-601	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	8614	-0-	-872	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	8940	-0-	-546	-0-	8940	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	18618	-0-	-850	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18006	-0-	-684	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	18073	-0-	-992	-0-	18073	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	17435	-0-	-865	-0-	17435	2			N	-0-					-0-
07	18631	X	17497	-0-	-1134	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
08	18631	X	17717	-0-	-914	-0-	17717	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	13253	-0-	-77	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12409	-0-	-491	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12750	-0-	-580	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	11977	-0-	-923	-0-	11977	2			N	-0-					-0-
07	13330	X	12013	-0-	-1317	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11753	-0-	-1515	-0-	11753	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	9459	-0-	-926	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9064	-0-	-986	-0-	9064	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9266	-0-	-1119	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9072	-0-	-168	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	8597	-0-	-858	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9098	-0-	-357	-0-	9098	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	104	1	7853	2	N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	61	1	8304	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	8065	-0-	-119	-0-	90	1	7975	2	N	-0-					-0-
06	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	86	1	7693	2	N	-0-					-0-
07	8649	X	7593	-0-	-1056	-0-	80	1	7513	2	N	-0-					-0-
08	8649	X	7295	-0-	-1354	-0-	168	1	7127	2	N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11971	-0-	-181	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11376	-0-	-384	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11281	-0-	-871	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10531	-0-	-1049	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10957	-0-	-1009	-0-	10957	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	11063	-0-	-903	-0-	11063	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21142	X	20718	-0-	-424	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19870	-0-	-260	-0-	19870	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	20238	-0-	-532	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	19124	-0-	-916	-0-	19124	2			N	-0-					-0-
07	20708	X	18875	-0-	-1833	-0-	18875	2			N	-0-					-0-
08	20708	X	18907	-0-	-1801	-0-	18907	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	148	1	3124	2	N	-0-					-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	99	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	104	1	3195	2	N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	114	1	3046	2	N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	126	1	2715	2	N	-0-					-0-
08	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	108	1	2653	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4590	X	4185	-0-	-405	-0-	105	1	4080	2	Y	-0-					-0-
*10	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	110	1	3918	2	Y	-0-					-0-
*11	4530	X	3467	-0-	-1063	-0-	101	1	3366	2	Y	-0-					-0-
*12	4402	X	4219	-0-	-183	-0-	100	1	4119	2	Y	-0-					-0-
*01	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	102	1	3631	2	Y	-0-					-0-
*02	3808	X	2848	-0-	-960	-0-	75	1	2773	2	Y	-0-					-0-
*03	4123	X	3576	-0-	-547	-0-	92	1	3484	2	Y	-0-					-0-
*04	3990	X	3510	-0-	-480	-0-	85	1	3425	2	Y	-0-					-0-
*05	4123	X	3843	-0-	-280	-0-	104	1	3739	2	Y	-0-					-0-
*06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	108	1	3575	2	Y	-0-					-0-
*07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	124	1	3632	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3396	-0-	-355	-0-	117	1	3279	2	Y	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5167	-0-	-196	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5040	-0-	-90	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
05	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4710	-0-	-300	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4134	-0-	-1074	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4151	-0-	-1274	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	144	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5987	-0-	-763	-0-	115	1	5872	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6505	-0-	-470	-0-	146	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	6750	X	5914	-0-	-836	-0-	157	1	5757	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	5617	-0-	-1265	-0-	163	1	5454	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	5281	-0-	-1601	-0-	157	1	5124	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4494	-0-	-1706	-0-	1081	1	3413	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	598	1	4126	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4059	-0-	-839	-0-	573	1	3486	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3117	-0-	-1623	-0-	822	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3159	-0-	-1708	-0-	951	1	2208	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3955	-0-	-912	-0-	1020	1	2935	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					59
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					59
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					59
06	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					59
07	4867	X	3087	-0-	-1780	-0-	3087	2			N	-0-					59
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					59

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11098	X	8826	-0-	-2272	-0-	276	1	8550	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	8633	-0-	-2107	-0-	187	1	8446	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8054	-0-	-3044	-0-	181	1	7873	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8087	-0-	-1123	-0-	269	1	7818	2	N	-0-					-0-
07	9517	X	7877	-0-	-1640	-0-	292	1	7585	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	7198	-0-	-1730	-0-	277	1	6921	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
07	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					-0-
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	273	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	149	1	6523	2	N	-0-					-0-
05	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	187	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	159	1	5192	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	125	1	4181	2	N	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	93	1	4331	2	N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	1223	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4987	-0-	-743	-0-	1184	1	3803	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	4161	-0-	-1760	-0-	1223	1	2938	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4445	-0-	-1015	-0-	1184	1	3261	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	4324	-0-	-1225	-0-	1223	1	3101	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4599	-0-	-888	-0-	1223	1	3376	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	5200	-0-	-287	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5320	-0-	-170	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5618	-0-	-55	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8888	-0-	-691	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8606	-0-	-539	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8354	-0-	-256	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
07	8897	X	8718	-0-	-179	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	174	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	22	1	7494	2	N	-0-					-0-
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	36	1	5661	2	N	-0-					-0-
06	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	134	1	5080	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	3468	-0-	-4313	-0-	151	1	3317	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	3202	-0-	-4579	-0-	228	1	2974	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	121	1	5429	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	138	1	5391	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5570	-0-	-692	-0-	118	1	5452	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	5379	-0-	-531	-0-	101	1	5278	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	5462	-0-	-304	-0-	102	1	5360	2	N	-0-					-0-
08	5704	X	5305	-0-	-399	-0-	109	1	5196	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12778	-0-	-211	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11906	-0-	-154	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12562	-0-	-272	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11792	-0-	-628	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11681	-0-	-1153	-0-	11681	2			N	-0-					-0-
08	12772	X	11177	-0-	-1595	-0-	11177	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9087	-0-	-213	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9392	-0-	-218	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
08	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	9670	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
04	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	9205	-0-	-188	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
07	9982	X	9600	-0-	-382	-0-	9600	2			N	-0-					-0-
08	9982	X	9662	-0-	-320	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	226	1	4284	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	197	1	3896	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	226	1	4030	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4054	-0-	-296	-0-	252	1	3802	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4470	-0-	-25	-0-	306	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4328	-0-	-167	-0-	287	1	4041	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

03	9579	X	9439	-0-	-140	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9146	-0-	-960	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8875	-0-	-905	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9335	-0-	-771	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	9261	-0-	-163	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

03	9052	X	7849	-0-	-1203	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7042	-0-	-1718	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6978	-0-	-1981	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6888	-0-	-1782	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6978	-0-	-1733	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6886	-0-	-957	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

03	21111	X	20815	-0-	-296	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	19911	-0-	-99	-0-	19911	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	20586	-0-	-153	-0-	20586	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	19717	-0-	-413	-0-	19717	2			N	-0-					-0-
07	20801	X	20275	-0-	-526	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
08	20801	X	20180	-0-	-621	-0-	20180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19623	X	18429	-0-	-1194	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18125	-0-	-865	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	18857	-0-	-549	-0-	18857	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	18286	-0-	-494	-0-	18286	2			N	-0-					-0-
07	19406	X	18811	-0-	-595	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
08	18848	X	18696	-0-	-152	-0-	18696	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	5603	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	6420	X	4906	-0-	-1514	-0-	4892	2	14	9	Y	13	16	1			4
05	6634	X	4827	-0-	-1807	-0-	4806	2	21	9	Y	19	17	1			6
06	5730	X	4422	-0-	-1308	-0-	4422	2			Y	-0-					6
07	5921	X	5075	-0-	-846	-0-	5066	2	9	9	Y	8	8	1			6
08	5642	X	4967	-0-	-675	-0-	4959	2	8	9	Y	7	9	1			4

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	16264	-0-	-259	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15538	-0-	-452	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15782	-0-	-741	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	15152	-0-	-688	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15607	-0-	-761	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
08	16275	X	15419	-0-	-856	-0-	15419	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			Y	-0-					78
04	6810	X	6700	-0-	-110	-0-	3	1	6697	2	Y	-0-					78
05	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	267	1	6771	2	Y	-0-					78
06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	258	1	7183	2	Y	-0-					78
07	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	267	1	7186	2	Y	-0-					78
08	7037	X	6198	-0-	-839	-0-	99	1	6099	2	Y	-0-					78

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	4811	-0-	-3001	-0-	4792	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	7050	X	4822	-0-	-2228	-0-	4813	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6397	2	13	9	Y	12	11	1			4
06	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	2			Y	-0-					4
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6669	2	4	9	Y	4	5	1			3
08	6417	X	6288	-0-	-129	-0-	6284	2	4	9	Y	4	5	1			2

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11345	-0-	-621	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10670	-0-	-790	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10484	-0-	-1358	-0-	10484	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	9671	-0-	-1669	-0-	9671	2			N	-0-					-0-
07	11687	X	9254	-0-	-2433	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	9415	-0-	-1931	-0-	9415	2			N	-0-					-0-

SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	12125	-0-	-1050	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12587	-0-	-185	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11251	-0-	-1109	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	12576	-0-	-444	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
08	13020	X	12045	-0-	-975	-0-	12045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4912	-0-	-234	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4640	-0-	-340	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4639	-0-	-507	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4707	-0-	-284	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
05	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5078	-0-	-1308	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5262	-0-	-1124	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	6268	2	23	9	Y	21	20	1			6
04	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5569	2	11	9	Y	10	13	1			3
05	6200	X	5737	-0-	-463	-0-	5719	2	18	9	Y	16	14	1			5
06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			Y	-0-					5
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7591	2	7	9	Y	6	7	1			4
08	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7317	2	7	9	Y	6	7	1			3

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	11180	-0-	-1406	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9276	-0-	-2904	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10839	-0-	-1716	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
07	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
08	12655	X	12655	-0-	-0-	-0-	12655	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10695	-0-	-620	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
05	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
06	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
07	11346	X	11112	-0-	-234	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11563	X	11015	-0-	-548	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	2012	-0-	-4529	-0-	267	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	267	-0-	-5673	-0-	258	1	9	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	2444	-0-	-2671	-0-	267	1	2177	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	1542	-0-	-2628	-0-	258	1	1284	2	N	-0-					-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	267	1	3917	2	N	-0-					-0-
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	267	1	8262	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6229	-0-	-671	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6335	-0-	-795	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6060	-0-	-840	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	5924	-0-	-1206	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5524	-0-	-1389	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8811	-0-	-369	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	8785	-0-	-980	-0-	8785	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8574	-0-	-876	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
07	9765	X	8767	-0-	-998	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
08	9114	X	8719	-0-	-395	-0-	8719	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6166	-0-	-437	-0-	292	1	5874	2	N	-0-					-0-
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	206	1	6160	2	N	-0-					-0-
05	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	142	1	6318	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	5554	-0-	-416	-0-	64	1	5490	2	N	-0-					-0-
07	6572	X	5320	-0-	-1252	-0-	200	1	5120	2	N	-0-					-0-
08	6572	X	5470	-0-	-1102	-0-	194	1	5276	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6201	-0-	-699	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5018	-0-	-1957	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	795	-0-	-5625	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5583	-0-	-1051	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	5234	-0-	-1400	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	8823	-0-	-322	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8338	-0-	-302	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8613	-0-	-315	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8274	-0-	-366	-0-	8274	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	8594	-0-	-334	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8485	-0-	-350	-0-	8485	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	200	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3181	-0-	-1469	-0-	188	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	3675	-0-	-789	-0-	264	1	3411	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3838	-0-	-392	-0-	33	1	3805	2	N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	1	1	4438	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5478	-0-	-722	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
05	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
07	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
08	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	210	1	4773	2	N	-0-			-0-
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	250	1	5114	2	N	-0-			-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	219	1	5464	2	N	-0-			-0-
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	209	1	5237	2	N	-0-			-0-
07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	196	1	5103	2	N	-0-			-0-
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	187	1	5397	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	117	1	7698	2	N	-0-			-0-
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	124	1	7487	2	N	-0-			-0-
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	135	1	7325	2	N	-0-			-0-
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	126	1	7126	2	N	-0-			-0-
07	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	148	1	7278	2	N	-0-			-0-
08	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	148	1	7425	2	N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	2			N	-0-			-0-
04	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-			-0-
05	15544	X	15544	-0-	-0-	-0-	15544	2			N	-0-			-0-
06	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	2			N	-0-			-0-
07	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15171	2			N	-0-			-0-
08	15581	X	15581	-0-	-0-	-0-	15581	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	86	1	9732	2	N	-0-			-0-
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	4	1	9462	2	N	-0-			-0-
05	9634	X	9634	-0-	-0-	-0-	30	1	9604	2	N	-0-			-0-
06	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	9215	2			N	-0-			-0-
07	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-			-0-
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	2			N	-0-			-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-			-0-
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-			-0-
05	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-			-0-
06	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-			-0-
07	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	11575	2			N	-0-			-0-
08	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	11262	2			N	-0-			-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-			-0-
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-			-0-
05	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			N	-0-			-0-
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-			-0-
07	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	9156	2			N	-0-			-0-
08	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	9456	2			N	-0-			-0-

MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	10545	-0-	-57	-0-	10545	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	9559	-0-	-1391	-0-	9559	2			N	-0-			-0-
05	11315	X	9857	-0-	-1458	-0-	9857	2			N	-0-			-0-
06	10950	X	9296	-0-	-1654	-0-	9296	2			N	-0-			-0-
07	10540	X	9932	-0-	-608	-0-	9932	2			N	-0-			-0-
08	10540	X	9651	-0-	-889	-0-	9651	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	11840	-0-	-95	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11372	-0-	-838	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11797	-0-	-820	-0-	11797	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11343	-0-	-867	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
07	11842	X	11692	-0-	-150	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
08	11842	X	11664	-0-	-178	-0-	11664	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2050	2	9	9	Y	8	27	1			40
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1936	2	18	9	Y	16	2	1			54
05	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	2005	2			Y	-0-					54
06	1980	N	1935	-0-	-45	-0-	1935	2			Y	-0-	24	1			30
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2041	2	12	9	Y	11					41
08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2092	2	11	9	Y	10					51

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2337	-0-	-333	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	2399	-0-	-19	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
07	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2411	-0-	-7	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4175	-0-	-165	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4006	-0-	-194	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4112	-0-	-228	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4161	-0-	-24	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6418	-0-	-216	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6144	-0-	-276	-0-	6144	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	6351	-0-	-283	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6231	-0-	-341	-0-	6231	2			N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

03	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1697	-0-	-597	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1407	-0-	-723	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2130	-0-	-9	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	946	-0-	-194	-0-	946	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	953	-0-	-349	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7261	-0-	-149	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7404	-0-	-253	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7042	-0-	-368	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7258	-0-	-275	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7302	-0-	-231	-0-	7302	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

03	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
05	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	3030	-0-	-30	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	3064	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	3102	-0-	-60	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

03	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2313	-0-	-167	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
06	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2066	-0-	-34	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
07	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-
08	2108	N	1734	-0-	-374	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2722	-0-	-130	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	2688	-0-	-40	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2614	-0-	-26	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2677	-0-	-20	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2809	-0-	-415	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3587	-0-	-193	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3393	-0-	-482	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	3152	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
05	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
06	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
08	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
07	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	1956	-0-	-710	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2007	-0-	-380	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2356	N	2231	-0-	-125	-0-	2230	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2048	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2387	N	1913	-0-	-474	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2084	-0-	-286	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-
05	2621	N	2570	-0-	-51	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2397	-0-	-513	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2570	-0-	-685	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2044	-0-	-1211	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1083	-0-	-188	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2832	-0-	-175	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2701	-0-	-89	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2798	-0-	-54	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2817	-0-	-35	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5687	-0-	-103	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5880	-0-	-72	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5645	-0-	-25	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5716	-0-	-174	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5621	-0-	-269	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
08	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1019	-0-	-1089	-0-	1019	2			N	-0-					68
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	1291	2			N	-0-					68
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					68
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					68
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2423	2	91	9	N	83	138	1			13
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					13

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3117	-0-	-169	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2834	-0-	-452	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2942	-0-	-282	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3956	-0-	-12	-0-	3955	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3810	-0-	-158	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

03	3413	X	3391	-0-	-22	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
05	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
07	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

03	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4051	-0-	-449	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4122	-0-	-108	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4235	-0-	-136	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4195	-0-	-145	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
05	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
06	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5683	-0-	-77	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5695	-0-	-257	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5486	-0-	-274	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5637	-0-	-222	-0-	5637	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

03	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2727	-0-	-63	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2702	-0-	-88	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

03	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4097	-0-	-73	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3994	-0-	-176	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	4227	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	855	-0-	-292	-0-	855	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3878	-0-	-152	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3627	-0-	-213	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3757	-0-	-211	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3721	-0-	-216	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			Y	-0-					4
04	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	2416	2			Y	-0-					4
05	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			Y	-0-					4
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3122	2	34	9	Y	31	30	1			5
07	3069	X	2817	-0-	-252	-0-	2817	2			Y	-0-					5
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			Y	-0-					5

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

03	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4839	2	45	9	Y	41	38	1			22
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-	4618	2	41	9	Y	37	37	1			22
05	4836	X	4654	-0-	-182	-0-	4654	2			Y	-0-					22
06	4740	X	4254	-0-	-486	-0-	4254	2			Y	-0-					22
07	4898	X	4724	-0-	-174	-0-	4724	2			Y	-0-					22
08	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					22

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	1562	2			N	-0-					-0-

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

03	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3974	-0-	-180	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3833	-0-	-127	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3920	-0-	-172	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3891	-0-	-170	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2551	-0-	-208	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2450	-0-	-92	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3859	-0-	-16	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3637	-0-	-83	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3574	2			N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2158	-0-	-62	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2202	-0-	-61	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6206	-0-	-184	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6150	-0-	-453	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5931	-0-	-579	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6127	-0-	-600	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6005	-0-	-722	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	752	2			N	-0-					-0-
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

03	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2148	-0-	-301	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2214	-0-	-204	-0-	2214	2			N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

03	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3534	-0-	-93	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	3502	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

03	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3893	-0-	-540	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3764	-0-	-226	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3810	-0-	-127	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3750	-0-	-187	-0-	3750	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

03	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5002	-0-	-175	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4616	-0-	-394	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4647	-0-	-437	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4464	-0-	-527	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
07	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
08	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3688	-0-	-156	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3575	-0-	-238	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3564	-0-	-187	-0-	3564	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1522	-0-	-38	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1554	-0-	-27	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
07	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4448	-0-	-202	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					17
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					17
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					17
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-					17
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					17
08	3011	N	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					17

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1517	-0-	-684	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1120	-0-	-890	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1580	-0-	-404	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2025

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
06	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3019	-0-	-131	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3005	-0-	-250	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2885	-0-	-308	-0-	2885	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
07	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	434	N	100	-0-	-334	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

03	3100	N	2435	-0-	-665	2143	2435	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2363	-0-	-637	1506	2363	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2435	-0-	-665	841	2435	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2302	-0-	-698	143	2302	2			N	-0-					-0-
07	2541	N	2398	-0-	-143	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

03	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7310	-0-	-1270	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8092	-0-	-774	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8577	-0-	-3	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
07	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	8097	-0-	-118	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
06	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

03	2325	N	1733	-0-	-592	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					31
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					31
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2606	2	31	9	N	28					59
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2444	2	1	9	N	1	48	1			12
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					12
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					12

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
08	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5	35	1			22
04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					22
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					22
06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					22
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					22
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	2234	2			N	-0-					22

ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1289	-0-	1289	1289	1289	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1722	-0-	1722	3011	1722	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					18
04	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4613	2	15	9	Y	14	26	1			6
05	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	4640	2			Y	-0-					6
06	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4651	2	65	9	Y	59	52	1			13
07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			Y	-0-					13
08	4774	X	4752	-0-	-22	-0-	4752	2			Y	-0-					13

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					17
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					17
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					17
06	3660	X	3569	-0-	-91	-0-	3569	2			N	-0-					17
07	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					17
08	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	3610	2			N	-0-					17

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					47
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					47
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					47
06	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					47
07	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					47
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2404	-0-	-107	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	2338	-0-	-142	-0-	2338	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

03	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
06	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2276	-0-	-80	-0-	2276	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

03	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
05	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2862	-0-	-114	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2785	-0-	-125	-0-	2785	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2203	-0-	-804	-0-	2203	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

03	1206	N	1132	-0-	-74	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1454	-0-	-1396	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	843	-0-	-2102	-0-	843	2			N	-0-					-0-
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1236	-0-	-841	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					33
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-	32	1			1
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					1
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					1

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5363	-0-	-93	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5193	-0-	-57	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5304	-0-	-121	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5300	-0-	-125	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					20
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5733	2	88	9	N	80	88	1			12
05	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					12
06	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5828	2	83	9	N	75	75	1			12
07	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					12
08	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					12

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

03	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3834	-0-	-41	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3690	-0-	-90	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3740	-0-	-166	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3787	-0-	-119	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

03	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5829	-0-	-441	-0-	5829	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5846	-0-	-633	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6217	-0-	-262	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

03	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5162	-0-	-958	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5451	-0-	-780	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5597	-0-	-433	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5806	-0-	-22	-0-	5806	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5328	-0-	-500	-0-	5328	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4703	-0-	-350	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4163	-0-	-727	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4745	-0-	-308	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

03	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	600	1	725	2	N	-0-					-0-
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	620	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	600	1	2965	2	N	-0-					-0-
07	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	620	1	2838	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3290	-0-	-492	-0-	620	1	2670	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1621	-0-	-146	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1436	-0-	-154	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3462	-0-	-41	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	2			Y	-0-					6
05	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	3213	2			Y	-0-					6
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3173	2	34	9	Y	31	32	1			5
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					5
08	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			Y	-0-					5

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3978	-0-	-72	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3992	-0-	-193	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3889	-0-	-296	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2843	2	40	9	N	36	78	1			16
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					16
05	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					16
06	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					16
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					16
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					16

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3081	-0-	-999	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3638	-0-	-857	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3804	-0-	-546	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3952	-0-	-543	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	4038	-0-	-147	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

03	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4531	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4460	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4620	X	4026	-0-	-594	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	4451	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4774	X	4196	-0-	-578	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4590	-0-	-215	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4397	-0-	-253	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4433	-0-	-186	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4482	-0-	-137	-0-	4482	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3314	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3402	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3223	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3178	-0-	-512	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3137	-0-	-676	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2793	-0-	-867	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3524	-0-	-103	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5703	-0-	-177	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5886	-0-	-221	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5904	-0-	-6	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5903	-0-	-204	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2359	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
07	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
08	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
07	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4091	-0-	-218	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3930	-0-	-150	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	4034	-0-	-58	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3882	-0-	-78	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3757	-0-	-335	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
06	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1304	-0-	-1726	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5087	-0-	-555	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4993	-0-	-649	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4841	-0-	-439	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
07	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
08	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3421	-0-	-299	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3097	-0-	-443	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3287	-0-	-371	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3109	-0-	-177	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3032	-0-	-28	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2942	-0-	-220	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2392	-0-	-668	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
07	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
*08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					16
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					16
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					16
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					16
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					16
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					16

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2315	2	63	9	Y	57					88
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	2	3	9	Y	3	79	1			12
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	2236	2			Y	-0-					12
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	2170	2			Y	-0-					12
07	2294	N	2194	-0-	-100	-0-	2194	2			Y	-0-					12
08	2232	N	2194	-0-	-38	-0-	2159	2	35	9	Y	32					44

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3568	-0-	-92	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3625	-0-	-126	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3082	2	3	9	N	3	86	1			5
04	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	2965	2			N	-0-					5
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					5
06	3120	X	3091	-0-	-29	-0-	3091	2			N	-0-					5
07	3224	X	3130	-0-	-94	-0-	3130	2			N	-0-					5
08	3255	X	3145	-0-	-110	-0-	3145	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1442	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1316	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	1550	N	1131	-0-	-419	-0-	1123	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2639	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

03	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	677	-0-	-2743	-0-	674	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2139	X	886	-0-	-1253	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	64	-0-	-1766	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	69	-0-	-1791	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	1860	X	147	-0-	-1713	-0-	147	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
07	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	2			N	-0-					-0-
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					59
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					59
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					59
06	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					59
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4583	2	88	9	N	80	121	1			18
08	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	2			N	-0-					18

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
05	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
07	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5292	-0-	-198	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5249	-0-	-151	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5390	-0-	-190	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5477	-0-	-41	-0-	5477	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7284	-0-	-336	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7559	-0-	-160	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7237	-0-	-83	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7532	-0-	-32	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	7437	-0-	-127	-0-	7437	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7053	-0-	-57	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7103	-0-	-151	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6689	-0-	-451	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	6802	-0-	-576	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6888	-0-	-490	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
07	744	N	318	-0-	-426	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
07	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3772	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4110	X	3608	-0-	-502	-0-	3606	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4161	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4590	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2787	-0-	-633	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2828	-0-	-706	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					5
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					5
05	1922	N	1876	-0-	-46	-0-	1876	2			N	-0-					5
06	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					5
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1868	2	61	9	N	55	48	1			12
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					9
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					9
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					9
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					9
07	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			N	-0-					9
08	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	1829	2			N	-0-					9

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6552	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7260	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6976	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7153	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6437	-0-	-259	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6266	-0-	-214	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6455	-0-	-241	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6192	-0-	-258	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6440	-0-	-39	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6171	-0-	-308	-0-	6171	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4982	-0-	-629	-0-	4974	2	8	9	Y	7	6	1			1
06	5430	X	5155	-0-	-275	-0-	5155	2			Y	-0-					1
07	5611	X	5165	-0-	-446	-0-	5165	2			Y	-0-					1
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					1

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			Y	-0-					15
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			Y	-0-					15
*05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					15
*06	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			Y	-0-					15
*07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					15
*08	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			Y	-0-					15

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

03	3069	N	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2987	-0-	-82	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2861	-0-	-115	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

03	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4626	-0-	-241	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4328	-0-	-382	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4659	-0-	-53	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					41
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					41
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					41
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					41
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					41
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
06	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
07	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2471	-0-	-133	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4091	-0-	-349	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4187	-0-	-184	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4332	-0-	-132	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4405	-0-	-59	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
05	2542	N	2342	-0-	-200	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2834	-0-	-406	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3060	-0-	-180	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3834	-0-	-486	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4195	-0-	-269	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4461	-0-	-3	-0-	4461	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

03	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7164	-0-	-156	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7295	-0-	-269	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7043	-0-	-277	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7113	-0-	-451	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6926	-0-	-483	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

03	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	330	X	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	X	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

03	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	2			Y	-0-					2
04	1920	N	1455	-0-	-465	-0-	1455	2			Y	-0-					2
05	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	1738	2			Y	-0-					2
06	1770	N	1587	-0-	-183	-0-	1583	2	4	9	Y	4	4	1	1	8	1
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					1
08	1736	N	1572	-0-	-164	-0-	1572	2			Y	-0-					1

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

03	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					31
04	1140	N	813	-0-	-327	-0-	813	2			N	-0-					31
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					31
06	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					31
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					31
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					31

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3332	-0-	-915	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3969	-0-	-141	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3720	-0-	-527	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3844	-0-	-341	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2791	-0-	-154	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

03	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3504	-0-	-92	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3322	-0-	-158	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

03	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
06	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1938	-0-	-139	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3184	-0-	-319	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2953	-0-	-437	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2310	-0-	-1193	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2067	-0-	-134	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3217	-0-	-131	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2982	-0-	-258	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3116	-0-	-232	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3109	-0-	-239	-0-	3109	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3133	-0-	-29	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3052	-0-	-8	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5340	-0-	-330	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5346	-0-	-174	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5572	-0-	-101	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
05	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			N	-0-					13
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					13
05	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	2280	2			N	-0-					13
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					13
07	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					13
08	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2228	2			N	-0-					13

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		2839	-0-	2839	7483	2839	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2377	-0-	2377	9860	2377	2			N	-0-					-0-
05	12159	X	2299	-0-	-9860	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2358	-0-	-494	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7632	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7530	X	7447	-0-	-83	-0-	7445	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7874	X	7687	-0-	-187	-0-	7680	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	7620	X	7528	-0-	-92	-0-	7527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7874	X	7703	-0-	-171	-0-	7699	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	7688	X	7663	-0-	-25	-0-	7663	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	368	-0-	-1461	-0-	368	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

03	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2573	-0-	-186	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2452	-0-	-98	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	2604	N	2528	-0-	-76	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2573	N	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
07	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

03	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4263	-0-	-837	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4346	-0-	-893	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4274	-0-	-556	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4623	-0-	-89	-0-	4623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			N	-0-					13
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			13
05	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	2151	2	1	9	N	1	1	8			13
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2032	2	92	9	N	84	3	8			94
07	2232	N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			N	-0-	94	1			-0-
08	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3511	2	51	9	Y	46	50	1			4
04	3420	X	3408	-0-	-12	-0-	3383	2	25	9	Y	23	22	1			5
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			Y	-0-					5
06	3450	X	3407	-0-	-43	-0-	3376	2	31	9	Y	28					33
07	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	3339	2	3	9	Y	3	19	1			17
08	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3681	2	12	9	Y	11					28

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
05	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	33	-0-	-2137	-0-	33	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2971	-0-	-1276	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3895	-0-	-352	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	5185	2			N	-0-					66
04	5040	X	4909	-0-	-131	-0-	4909	2			N	-0-					66
05	5177	X	4931	-0-	-246	-0-	4931	2			N	-0-					66
06	5010	X	4604	-0-	-406	-0-	4546	2	58	9	N	53	106	1			13
07	5177	X	4622	-0-	-555	-0-	4622	2			N	-0-					13
08	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	4546	2			N	-0-					13

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4025	-0-	-295	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4216	-0-	-248	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4020	-0-	-300	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			Y	-0-					3
04	1980	N	1803	-0-	-177	-0-	1803	2			Y	-0-					3
05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					3
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1961	2	26	9	Y	24	23	1			4
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					4
08	2077	N	1990	-0-	-87	-0-	1990	2			Y	-0-					4

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6600	2	35	9	Y	32	29	1			3
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6414	2	17	9	Y	15	15	1			3
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			Y	-0-					3
06	6420	X	6133	-0-	-287	-0-	6109	2	24	9	Y	22					25
07	6634	X	6129	-0-	-505	-0-	6125	2	4	9	Y	4	15	1			14
08	6634	X	6279	-0-	-355	-0-	6267	2	12	9	Y	11					25

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
06	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2481	-0-	-185	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
08	2790	N	2159	-0-	-631	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	4434	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3761	-0-	-1726	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
07	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5111	-0-	-252	-0-	5111	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4579	-0-	-101	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4629	-0-	-207	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4456	-0-	-224	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4344	-0-	-461	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4188	-0-	-617	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4187	-0-	-215	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2681	-0-	-1519	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3719	-0-	-621	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3075	-0-	-1265	-0-	3075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
06	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
07	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
08	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8252	-0-	-268	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8523	-0-	-126	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8051	-0-	-259	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8327	-0-	-260	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8420	-0-	-105	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4435	-0-	-184	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
07	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
08	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
05	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

03	4991	X	3716	-0-	-1275	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3510	-0-	-1320	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3614	-0-	-1315	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3715	-0-	-160	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
07	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	421	-0-		-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	600	N	200	-0-		-400	-0-	200	2			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-		-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-		-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	89					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	89					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	89					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	89					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	89					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	89					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
*06	2280	N	1757	-0-	-523	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*07	1829	N	1660	-0-	-169	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4699	-0-	-221	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4590	-0-	-463	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4917	-0-	-43	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

03	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3859	-0-	-521	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3989	-0-	-413	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3702	-0-	-558	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3736	-0-	-604	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

03	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3008	-0-	-262	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3218	-0-	-68	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3079	-0-	-331	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
08	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2583	-0-	-52	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
08	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3329	-0-	-50	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3161	-0-	-109	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2703	-0-	-707	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2350	-0-	-950	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2339	-0-	-730	-0-	2339	2			N	-0-					-0-

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4576	-0-	-322	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4466	-0-	-274	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4504	-0-	-394	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4587	-0-	-156	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

03	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3416	-0-	-304	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3414	-0-	-244	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3214	-0-	-382	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

03	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5459	-0-	-121	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	5183	-0-	-187	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5387	-0-	-162	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	5342	-0-	-145	-0-	5342	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
06	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

03	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3538	-0-	-151	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3422	-0-	-112	-0-	3422	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1538	-0-	-232	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1460	-0-	-214	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1537	-0-	-261	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	373	-0-	-1022	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	2			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4720	-0-	-110	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4023	-0-	-193	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3926	-0-	-197	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
07	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
05	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5565	-0-	-45	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5399	-0-	-398	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5284	-0-	-513	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5341	-0-	-580	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5166	-0-	-564	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5228	-0-	-166	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
08	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

03	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3693	-0-	-387	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3897	-0-	-319	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3756	-0-	-324	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3966	-0-	-157	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3947	-0-	-83	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

03	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					127
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					127
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	2178	2	46	9	N	42	161	1			8
06	2100	N	2008	-0-	-92	-0-	2008	2			N	-0-					8
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					8
08	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	2081	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
05	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
06	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
07	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
08	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

03	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	480	X	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	279	X	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	270	X	249	-0-	-21	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	279	X	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279	X	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

03	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4135	-0-	-125	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4217	-0-	-154	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4129	-0-	-101	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4257	-0-	-52	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4243	-0-	-35	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4760	-0-	-40	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4897	-0-	-1	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4863	-0-	-35	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

03	4123	X	2460	-0-	-1663	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1684	-0-	-1826	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1848	-0-	-1779	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2233	-0-	-1097	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	1903	-0-	-1321	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
08	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

03	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	248	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3000	-0-	-270	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3140	-0-	-239	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2874	-0-	-396	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2573	2	3	9	Y	3					6
04	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			Y	-0-	5	1			1
05	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	2393	2			Y	-0-					1
06	2490	X	2308	-0-	-182	-0-	2308	2			Y	-0-					1
07	2573	X	2386	-0-	-187	-0-	2386	2			Y	-0-					1
08	2573	X	2404	-0-	-169	-0-	2369	2	35	9	Y	32					33

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2261	-0-	-33	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2222	-0-	-28	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
07	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2976	-0-	-434	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2941	-0-	-500	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3583	2	56	9	Y	51	24	1			27
04	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	3462	2	51	9	Y	46	46	1			27
05	3751	X	3421	-0-	-330	-0-	3421	2			Y	-0-					27
06	3600	X	2998	-0-	-602	-0-	2998	2			Y	-0-					27
07	3627	X	2777	-0-	-850	-0-	2777	2			Y	-0-					27
08	3627	X	2731	-0-	-896	-0-	2731	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3672	-0-	-234	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3320	-0-	-338	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

03	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2940	-0-	-360	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2961	-0-	-418	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2843	-0-	-307	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2886	-0-	-214	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

03	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

03	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6136	-0-	-404	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6285	-0-	-442	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6018	-0-	-312	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6148	-0-	-393	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5528	-0-	-1013	-0-	5528	2			N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
06	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2522	-0-	-578	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
06	3000	X	2685	-0-	-315	-0-	2685	2			Y	-0-					-0-
07	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-					-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
06	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

03	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4820	-0-	-400	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
07	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4380	-0-	-990	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4333	-0-	-1216	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4119	-0-	-1461	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5527	-0-	-239	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5717	-0-	-49	-0-	5717	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

03	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4078	-0-	-242	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3941	-0-	-523	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4265	-0-	-55	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
08	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2278	-0-	-392	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2508	-0-	-251	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2408	-0-	-112	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	2351	-0-	-5	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
08	2511	X	2329	-0-	-182	-0-	2329	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5352	-0-	-438	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-
05	5983	X	5931	-0-	-52	-0-	5931	2			Y	-0-					-0-
06	5790	X	5280	-0-	-510	-0-	5280	2			Y	-0-					-0-
07	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4880	-0-	-1041	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8855	-0-	-25	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8650	-0-	-230	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	868	N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-					-0-
08	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	X	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	140	X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	187	X	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2976	-0-	-186	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2931	-0-	-231	-0-	2931	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4513	-0-	-467	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4491	-0-	-655	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4000	-0-	-650	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3264	-0-	-36	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3302	-0-	-108	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3288	-0-	-91	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
06	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5015	-0-	-224	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4611	-0-	-459	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4519	-0-	-720	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4588	-0-	-496	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1745	-0-	-766	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1646	-0-	-34	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1707	-0-	-153	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
05	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6748	-0-	-62	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6877	-0-	-160	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6683	-0-	-127	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6627	-0-	-410	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6693	-0-	-344	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	666	-0-	-294	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
05	930	X	757	-0-	-173	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
06	900	X	759	-0-	-141	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
07	837	X	715	-0-	-122	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
08	744	X	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5489	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
05	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					-0-
06	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5397	2	36	9	Y	33	21	1			12
07	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					12
08	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-					12

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5190	-0-	-576	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4823	-0-	-637	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4759	-0-	-883	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5245	-0-	-87	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4887	-0-	-333	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4711	-0-	-683	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5114	-0-	-280	-0-	5114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
08	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2210	-0-	-250	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1910	-0-	-400	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
07	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					33
04	2880	N	2727	-0-	-153	-0-	2727	2			N	-0-					33
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					33
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2753	2	109	9	N	99					132
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-	118	1			14
08	2852	N	2848	-0-	-4	-0-	2848	2			N	-0-					14

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
05	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6903 - 8103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1431	2	6	9	Y	5					5
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	3072	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	3000	X	2965	-0-	-35	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3148	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3550	-0-	-1193	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	2841	-0-	-1778	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3053	-0-	-1566	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3550	-0-	-387	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3551	-0-	-259	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3533	-0-	-404	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3551	-0-	-45	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
05	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
06	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
07	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6372	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6696	X	6173	-0-	-523	-0-	6167	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	6480	X	5775	-0-	-705	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6322	-0-	-374	-0-	6318	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1937	-0-	-388	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1744	-0-	-146	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3985	-0-	-231	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4062	-0-	-433	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4173	-0-	-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3649	-0-	-281	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3207	-0-	-1102	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3275	-0-	-1034	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1551	-0-	-69	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	3232	-0-	-8	-0-	3232	2			Y	-0-					-0-
07	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2674	-0-	-1883	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4025	-0-	-385	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4240	-0-	-255	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3808	-0-	-346	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3711	-0-	-536	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
06	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
08	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085																	
03	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4496	-0-	-278	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4401	-0-	-280	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4326	-0-	-293	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638																	
03	7440	X	5652	-0-	-1788	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	5937	-0-	-914	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	4582	-0-	-2048	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	4164	-0-	-3028	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
08	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025																	
HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977																	
03	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5108	-0-	-255	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5069	-0-	-263	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368																	
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1800	N	1391	-0-	-409	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2387	N	2017	-0-	-370	-0-	2009	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1413	2	6	9	N	5	5	8			-0-
*08	2700	N	5376	-0-	2676	2676	5376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2025

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					13
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					13
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					13
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1872	2	59	9	N	54					67
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					67
08	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					67

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

03	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3274	-0-	174	215	3274	2			N	-0-					-0-
06	2644	N	2429	-0-	-215	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	1981	-0-	-995	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	1916	-0-	-1060	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

03	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4869	-0-	-60	-0-	4869	2			Y	-0-					-0-
06	4830	X	3764	-0-	-1066	-0-	3764	2			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4659	-0-	-332	-0-	4659	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4453	-0-	-538	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

03	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5388	-0-	-312	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5328	-0-	-872	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4852	-0-	-1208	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5835	-0-	-427	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	6025	-0-	-237	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

03	5332	X	3769	-0-	-1563	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3950	-0-	-1210	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4599	-0-	-733	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
07	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	18	-0-	18	18	18	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
07	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

03	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4245	-0-	-188	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4217	-0-	-73	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4235	-0-	-198	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5075	-0-	-1001	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4166	-0-	-1714	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5137	-0-	-939	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5230	-0-	-650	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5357	-0-	-440	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4806	-0-	-340	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3457	-0-	357	357	3450	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3000	N	4257	-0-	1257	1614	4257	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4662	-0-	1562	3176	4662	2			N	-0-					-0-
06	7120	X	3944	-0-	-3176	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7406	-0-	-592	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6815	-0-	-565	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7163	-0-	-432	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6832	-0-	-338	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	6831	-0-	-578	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	6798	-0-	-611	-0-	6798	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1892	-0-	-123	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
07	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1033	-0-	-269	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	579	-0-	-711	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2962	-0-	-510	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3101	-0-	-259	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3072	-0-	-90	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3098	-0-	-64	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	75	-0-	-1692	-0-	68	2	7	9	Y	6	55	1	2	8	19
04	2040	X	146	-0-	-1894	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	8			19
05	2108	X	247	-0-	-1861	-0-	246	2	1	9	Y	1	1	8			19
06	2040	X	410	-0-	-1630	-0-	367	2	43	9	Y	39	3	8			55
07	1953	X	195	-0-	-1758	-0-	194	2	1	9	Y	1	49	1			7
08	248	X	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					7

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6640	2	4	9	Y	4	27	1	3	8	9
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6288	2	3	9	Y	3	3	8			9
05	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6226	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5971	2	23	9	Y	21	3	8			27
07	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			Y	-0-	24	1			3
08	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
08	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4068	-0-	-462	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4266	-0-	-264	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4023	-0-	-658	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3404	-0-	-796	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	2005	-0-	-65	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
08	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7340 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	2031	-0-	-15	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
07	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4283	-0-	-57	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4134	-0-	-6	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3622	-0-	-656	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

03	4681	X	4284	-0-	-397	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4135	-0-	-275	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4493	-0-	-64	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4419	-0-	-76	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

03	5177	X	4544	-0-	-633	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4704	-0-	-306	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4906	-0-	-271	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4729	-0-	-101	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4781	-0-	-179	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	248	1	2898	2	N	-0-					3
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					3
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					3
06	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					3
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					3
08	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					3

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6108	-0-	-372	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6244	-0-	-421	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6052	-0-	-278	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6045	-0-	-403	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5838	-0-	-486	-0-	5838	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2246	-0-	-4204	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6112	-0-	-518	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6673	-0-	-178	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6543	-0-	-432	-0-	6543	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4274	-0-	1274	1274	4274	2			N	-0-					-0-
05	1801	N	527	-0-	-1274	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	698	-0-	-728	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	150	-0-	-1276	-0-	150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
05	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3404	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4778	-0-	-27	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4716	-0-	-89	-0-	4716	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
05	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
07	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
08	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3578	-0-	-52	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

03	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3795	-0-	-315	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3903	-0-	-344	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
08	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

03	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3168	-0-	-102	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3289	-0-	-90	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3217	-0-	-162	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
07	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3061	-0-	-225	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2718	-0-	-222	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2619	-0-	-419	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2585	-0-	-391	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3013	-0-	13	28	3013	2			N	-0-					-0-
05	3184	X	3156	-0-	-28	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
08	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2	81	1			27
04	4170	X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			Y	-0-					27
05	4309	X	3905	-0-	-404	-0-	3879	2	26	9	Y	24					51
06	4170	X	3754	-0-	-416	-0-	3729	2	25	9	Y	23	53	1			21
07	4154	X	1600	-0-	-2554	-0-	1600	2			Y	-0-					21
08	4154	X	3650	-0-	-504	-0-	3571	2	79	9	Y	72	86	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-	9	1			3
04	2700	N	2664	-0-	-36	-0-	2664	2			Y	-0-					3
05	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2756	2	43	9	Y	39					42
06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2835	2	26	9	Y	24	44	1			22
07	3100	N	3290	-0-	190	190	3290	2			Y	-0-					22
08	3100	N	2911	-0-	-189	1	2877	2	34	9	Y	31	50	1			3

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

03	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					13
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	3376	2			N	-0-					13
05	3534	X	3446	-0-	-88	-0-	3446	2			N	-0-					13
06	3420	X	3409	-0-	-11	-0-	3409	2			N	-0-					13
07	3534	X	3526	-0-	-8	-0-	3526	2			N	-0-					13
08	3534	X	3506	-0-	-28	-0-	3506	2			N	-0-					13

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

03	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5238	-0-	-42	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-
05	5456	X	5418	-0-	-38	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
06	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			Y	-0-					-0-
07	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			Y	-0-					-0-
08	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

03	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5397	-0-	-214	-0-	5397	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5207	-0-	-133	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	5275	3			Y	-0-					-0-
08	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

03	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2504	-0-	-736	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2329	-0-	-678	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2013	-0-	-717	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	1960	-0-	-613	-0-	1960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23	1	3	8	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	3	8			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5291	-0-	-444	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5335	-0-	-215	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5634	-0-	-101	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
08	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

03	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1645	-0-	-335	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	3032	N	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
08	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

03	6634	X	6319	-0-	-315	-0-	6319	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-
05	6603	X	6296	-0-	-307	-0-	6296	3			Y	-0-					-0-
06	6390	X	6038	-0-	-352	-0-	6038	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6250	-0-	-291	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

03	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2274	-0-	-51	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2110	-0-	-401	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6866	-0-	-64	-0-	6864	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7161	X	6933	-0-	-228	-0-	6932	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6990	X	6839	-0-	-151	-0-	6836	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	6853	-0-	-370	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3095	-0-	95	205	3095	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3115	-0-	15	220	3115	2			N	-0-					-0-
06	3227	X	3007	-0-	-220	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7882	-0-	-178	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7342	-0-	-338	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7190	-0-	-746	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7142	-0-	-478	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7398	-0-	-476	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7193	-0-	-681	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5796	-0-	-54	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5636	-0-	-409	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
06	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5704	-0-	-279	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7839	-0-	-252	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7367	-0-	-343	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7212	-0-	-755	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7120	-0-	-470	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7081	-0-	-762	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	6974	-0-	-869	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4774	-0-	-341	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4225	-0-	-485	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4260	-0-	-607	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
05	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
06	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
07	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-

DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2130	-0-	-210	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2341	-0-	-232	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2220	-0-	-353	-0-	2220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3469	-0-	-221	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3551	-0-	-417	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3227	-0-	-741	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
08	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4125	-0-	-45	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4181	-0-	-97	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3775	-0-	-215	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4004	-0-	-274	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	4034	-0-	-244	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
08	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4175	-0-	-351	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4036	-0-	-344	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	3958	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3020	-0-	-421	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2983	-0-	-467	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2866	-0-	-699	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1938	-0-	-1627	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
06	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
07	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
04	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	1462	-0-	-584	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
06	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
07	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
05	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-
05	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
07	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

03	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4078	-0-	-1832	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5515	-0-	-530	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5590	-0-	-260	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
08	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
08	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2462	-0-	-118	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2476	-0-	-104	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
05	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
08	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4743	-0-	-403	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4516	-0-	-464	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4672	-0-	-474	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4486	-0-	-257	-0-	4486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5474	-0-	-354	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5085	-0-	-555	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5235	-0-	-314	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5254	-0-	-295	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5976	-0-	-354	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6229	-0-	-250	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3739	-0-	-431	-0-	3737	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4619	X	4213	-0-	-406	-0-	4211	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4470	X	4070	-0-	-400	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4170	-0-	-449	-0-	4168	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

03	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4676	-0-	-154	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4514	-0-	-316	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4634	-0-	-202	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4628	-0-	-208	-0-	4628	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
07	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3503	-0-	-155	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3525	-0-	-135	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3612	-0-	-170	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3461	-0-	-199	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3525	-0-	-133	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3565	-0-	-93	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4890	-0-	-349	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4816	-0-	-134	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4660	-0-	-393	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3122	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2989	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2378	2	9	9	N	8	8	8			-0-
06	3090	X	2558	-0-	-532	-0-	2554	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2280	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2760	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7254	-0-	-486	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7621	-0-	-253	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7134	-0-	-396	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7368	-0-	-382	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7266	-0-	-453	-0-	7266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5324	-0-	-287	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5383	-0-	-228	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5269	-0-	-156	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3156	-0-	-254	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3006	-0-	-24	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5369	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	5855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	5793	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	5859	X	5740	-0-	-119	-0-	5740	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5418	-0-	-192	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5516	-0-	-219	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5221	-0-	-299	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5581	-0-	-123	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5503	-0-	-170	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5470	-0-	-17	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4512	-0-	-975	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5212	-0-	-98	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
06	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2104	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4758	-0-	-16	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4523	-0-	-97	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4646	-0-	-128	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4539	-0-	-235	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	1716	-0-	-640	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2188	-0-	-62	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
07	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
08	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5527	-0-	-293	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5676	-0-	-307	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5464	-0-	-326	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5575	-0-	-408	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5514	-0-	-283	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3464	-0-	-586	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3552	-0-	-633	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3260	-0-	-580	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3910	-0-	-260	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4231	-0-	-78	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
05	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6081	-0-	-39	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	6320	-0-	-159	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6225	-0-	-254	-0-	6225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1992	-0-	-1458	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	1935	-0-	-1506	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1890	-0-	-1380	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1944	-0-	-1156	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1933	-0-	-485	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
05	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4696	-0-	-224	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4590	-0-	-270	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4866	-0-	-63	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4335	-0-	-5	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
08	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6957	-0-	-423	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7080	-0-	-422	-0-	7080	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6672	-0-	-408	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6877	-0-	-439	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6994	-0-	-322	-0-	6994	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3120	-0-	-660	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2669	-0-	-1237	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2912	-0-	-994	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3547	-0-	-266	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3448	-0-	-242	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3385	-0-	-428	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	3469	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3461	-0-	-104	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3375	-0-	-75	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3425	-0-	-140	-0-	3425	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
08	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1438	-0-	-572	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1402	-0-	-644	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	657	-0-	-1017	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	1627	-0-	-1039	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
08	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

03	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4973	-0-	-247	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4999	-0-	-395	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4990	-0-	-280	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

03	1147	N	434	-0-	-713	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8587	-0-	-53	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8811	-0-	-148	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8494	-0-	-176	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	8603	-0-	-263	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					6
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5292	2	90	9	Y	82	60	1			28
05	5549	X	5537	-0-	-12	-0-	5537	2			Y	-0-					28
06	5370	X	4859	-0-	-511	-0-	4816	2	43	9	Y	39	63	1	1	8	3
07	5549	X	5208	-0-	-341	-0-	5208	2			Y	-0-					3
08	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			Y	-0-					3

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
05	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4450	-0-	-20	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5862	-0-	-78	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6082	-0-	-87	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5938	-0-	-32	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1739	-0-	-1201	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	1464	-0-	-1512	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2596	-0-	-284	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2315	-0-	-227	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	1967	-0-	-203	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
08	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3079	-0-	-300	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2817	-0-	-393	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2884	-0-	-433	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	2679	-0-	-545	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7281	-0-	-562	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7387	-0-	-146	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7215	-0-	-75	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7296	-0-	-237	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1829	N	1762	-0-	-67	-0-	1758	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1680	N	1603	-0-	-77	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	3218	2	2	9	Y	2	2	8			2
04	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	3048	2	2	9	Y	2	2	8			2
05	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	2842	2	2	9	Y	2	2	8			2
06	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2548	2	3	9	Y	3	3	8			2
07	3224	X	2794	-0-	-430	-0-	2794	2			Y	-0-					2
08	3224	X	2796	-0-	-428	-0-	2796	2			Y	-0-					2

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4471	2	10	9	Y	9	8	1			1
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					1
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					1
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			Y	-0-					1
08	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					1

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8214	-0-	-63	-0-	8214	2			Y	-0-					12
04	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	7744	2	80	9	Y	73	80	1			5
05	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8274	2			Y	-0-					5
06	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			Y	-0-					5
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					5
08	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			Y	-0-					5

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	3890	2			Y	-0-					1
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3852	2	48	9	Y	44	42	1			3
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					3
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					3
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			Y	-0-					3
08	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			Y	-0-					3

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9475	2	125	9	Y	114	108	1			21
04	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9294	2	72	9	Y	65					86
05	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			Y	-0-					86
06	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	9975	2	91	9	Y	83	151	1			18
07	11100	X	11100	-0-	-0-	-0-	11100	2			Y	-0-					18
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2			Y	-0-					18

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3096	-0-	-810	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2929	-0-	-371	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3095	-0-	-315	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			Y	-0-					6
04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	5815	2	54	9	Y	49	50	1			5
05	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	5842	2			Y	-0-					5
06	6180	X	5598	-0-	-582	-0-	5586	2	12	9	Y	11	13	1			3
07	6386	X	5816	-0-	-570	-0-	5816	2			Y	-0-					3
08	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	6480	2			Y	-0-					3

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1	2	8	4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	3	8			14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	27	1	3	8	5
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					5
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					5

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3890	-0-	-100	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3848	-0-	-275	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3967	-0-	-218	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3945	-0-	-240	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
08	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2565	-0-	-8	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	1890	2	2	9	Y	2	2	8			1
04	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1904	2	3	9	Y	3	3	8			1
05	2604	X	1221	-0-	-1383	-0-	1219	2	2	9	Y	2	2	8			1
06	2370	X	871	-0-	-1499	-0-	868	2	3	9	Y	3	3	8			1
07	1984	X	1309	-0-	-675	-0-	1309	2			Y	-0-					1
08	1984	X	841	-0-	-1143	-0-	841	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
08	682	X	4	-0-	-678	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

03	7502	X	4745	-0-	-2757	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4960	-0-	-1790	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5732	-0-	-1243	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5539	-0-	-1211	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	5064	-0-	-1787	-0-	5064	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	4931	-0-	-804	-0-	4931	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

03	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4914	-0-	-387	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4919	-0-	-121	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5056	-0-	-59	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3280	-0-	-161	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2985	-0-	-456	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3154	-0-	-163	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

03	5301	X	5086	-0-	-215	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4859	-0-	-271	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4996	-0-	-305	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4920	-0-	-164	-0-	4920	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

03	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4002	-0-	-528	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4231	-0-	-171	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	4234	-0-	-26	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
07	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
07	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	7328	-0-	-825	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5917	-0-	-1433	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6738	-0-	-432	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6865	-0-	-451	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	6579	-0-	-954	-0-	6579	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

03	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
06	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5324	-0-	-132	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

03	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3130	-0-	130	130	3130	2			N	-0-					-0-
05	4037	X	3907	-0-	-130	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

03	4371	X	4233	-0-	-138	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3808	-0-	-563	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3970	-0-	-260	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4023	-0-	-224	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3826	-0-	-421	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

03	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	6071	-0-	-284	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5931	-0-	-99	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	6047	-0-	-184	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5933	-0-	-236	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3258	-0-	-192	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3288	-0-	-277	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3212	-0-	-353	-0-	3212	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7804	-0-	-442	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7413	-0-	-537	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7540	-0-	-675	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7493	-0-	-457	-0-	7493	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7324	-0-	-550	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7423	-0-	-389	-0-	7423	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	186	N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7265	-0-	-295	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7369	-0-	-381	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7271	-0-	-199	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7298	-0-	-421	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	6669	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-
05	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			Y	-0-					-0-
06	7080	X	6955	-0-	-125	-0-	6955	3			Y	-0-					-0-
07	7316	X	6960	-0-	-356	-0-	6960	3			Y	-0-					-0-
08	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	6619	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2897	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-
05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4664	-0-	-496	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4997	-0-	-335	-0-	4997	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	4856	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3890	-0-	790	790	3890	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3880	-0-	880	1670	3880	2			N	-0-					-0-
07	3780	X	2110	-0-	-1670	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8489	-0-	-721	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8984	-0-	-657	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8694	-0-	-636	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
07	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9789	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	8534	-0-	-1107	-0-	8534	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6121	-0-	-513	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6283	-0-	-137	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6425	-0-	-54	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6087	-0-	-63	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5786	-0-	-693	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5396	-0-	-60	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
07	5580	X	5227	-0-	-353	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5134	-0-	-446	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

03	6975	X	6964	-0-	-11	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6564	-0-	-66	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6350	-0-	-400	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6030	-0-	-945	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

03	4712	X	3284	-0-	-1428	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
07	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
05	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
06	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4395	-0-	-38	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4340	-0-	-93	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

03	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6577	-0-	-336	-0-	6577	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6350	-0-	-160	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6431	-0-	-296	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	6565	-0-	-69	-0-	6565	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

03	9672	X	5431	-0-	-4241	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
05	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
06	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	9680	-0-	-736	-0-	9680	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	9445	-0-	-971	-0-	9445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4421	-0-	-601	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3886	-0-	-1034	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4159	-0-	-925	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4201	-0-	-883	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4388	-0-	-944	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3536	-0-	-1264	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3811	-0-	-1924	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3770	-0-	-1780	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	3836	-0-	-1899	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3892	-0-	-324	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3706	-0-	-314	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3837	-0-	-286	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4185	-0-	-855	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4881	-0-	-327	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
07	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2838	-0-	-132	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2914	-0-	-217	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2964	-0-	-167	-0-	2964	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7682 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	1449	-0-	-4441	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
05	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
07	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
08	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6478	-0-	-404	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6190	-0-	-290	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5947	-0-	-383	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	5816	-0-	-663	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4872	-0-	-1762	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3021	-0-	-639	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3120	-0-	-538	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6000	-0-	-665	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5702	-0-	-748	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5987	-0-	-678	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5849	-0-	-601	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	6355	X	5931	-0-	-424	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5558	-0-	-456	-0-	5558	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
07	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8768	-0-	-253	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8259	-0-	-231	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8486	-0-	-287	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8330	-0-	-443	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5753	-0-	-577	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5961	-0-	-580	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5575	-0-	-665	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5436	-0-	-1012	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	4980	-0-	-1220	-0-	4980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
07	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6018	-0-	-1174	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6447	-0-	-63	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6514	-0-	-27	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
07	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6653	-0-	-12	-0-	6653	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	9154	-0-	-239	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8804	-0-	-286	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8954	-0-	-377	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8543	-0-	-487	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
07	9331	X	8772	-0-	-559	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8733	-0-	-412	-0-	8733	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			Y	-0-					-0-
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	3			Y	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			Y	-0-					-0-
07	8060	X	7968	-0-	-92	-0-	7968	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	7649	-0-	-411	-0-	7649	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
08	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7242	-0-	-384	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6844	-0-	-536	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6811	-0-	-299	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	6502	-0-	-814	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7052	-0-	-202	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3346	-0-	-1242	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2602	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2650	2	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2670	N	2518	-0-	-152	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	2643	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2666	N	2556	-0-	-110	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	4027	-0-	-34	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3516	-0-	-414	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2997	-0-	-661	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3727	-0-	-303	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15097	X	7713	-0-	-7384	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
04	14850	X	7612	-0-	-7238	-0-	7612	3			Y	-0-					-0-
05	15345	X	7746	-0-	-7599	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
06	14850	X	7176	-0-	-7674	-0-	7176	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7462	-0-	-691	-0-	7462	3			Y	-0-					-0-
08	7874	X	7457	-0-	-417	-0-	7457	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-
05	6975	X	6757	-0-	-218	-0-	6757	3			Y	-0-					-0-
06	6750	X	6691	-0-	-59	-0-	6691	3			Y	-0-					-0-
07	6975	X	6238	-0-	-737	-0-	6238	3			Y	-0-					-0-
08	6975	X	6935	-0-	-40	-0-	6935	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-
05	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	3			Y	-0-					-0-
06	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	3			Y	-0-					-0-
08	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
05	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
06	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8211	-0-	-1306	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9070	-0-	-478	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	430	-0-	-407	-0-	422	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1168	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	961	N	954	-0-	-7	-0-	944	2	10	9	N	9	9	8			-0-
08	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	1012	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7691	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8798	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8177	2	11	9	N	10	10	8			-0-
06	7320	X	7288	-0-	-32	-0-	7284	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	7564	X	6217	-0-	-1347	-0-	6209	2	8	9	N	7	7	8			-0-
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7871	2	3	9	N	3	3	8			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7305	-0-	-414	-0-	7305	3			Y	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-
05	7409	X	6688	-0-	-721	-0-	6688	3			Y	-0-					-0-
06	7170	X	6419	-0-	-751	-0-	6419	3			Y	-0-					-0-
07	7409	X	6789	-0-	-620	-0-	6789	3			Y	-0-					-0-
08	7316	X	6145	-0-	-1171	-0-	6145	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			Y	-0-					-0-
06	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	3			Y	-0-					-0-
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	3			Y	-0-					-0-
08	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-
05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4694	-0-	-76	-0-	4694	3			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4833	-0-	-96	-0-	4833	3			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	3			Y	-0-					-0-
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	3			Y	-0-					-0-
07	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			Y	-0-					-0-
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			Y	-0-					-0-
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-
05	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	3			Y	-0-					-0-
06	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	3			Y	-0-					-0-
07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			Y	-0-					-0-
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	3282	-0-	-3755	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	3793	-0-	-2927	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-
05	6944	X	3225	-0-	-3719	-0-	3225	3			Y	-0-					-0-
06	6720	X	2686	-0-	-4034	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
07	4061	X	2986	-0-	-1075	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2820	-0-	-1086	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	7061	-0-	-565	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7207	-0-	-23	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7364	-0-	-107	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6793	-0-	-437	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7263	-0-	-177	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6122	-0-	-1318	-0-	6122	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6676	-0-	-20	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6222	-0-	-258	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6320	-0-	-376	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6096	-0-	-600	-0-	6096	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4599	-0-	-82	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4272	-0-	-258	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4197	-0-	-360	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4294	-0-	-294	-0-	4294	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-
05	4743	X	3698	-0-	-1045	-0-	3698	3			Y	-0-					-0-
06	4590	X	4372	-0-	-218	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-
07	4495	X	4444	-0-	-51	-0-	4444	3			Y	-0-					-0-
08	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7989	-0-	-877	-0-	7989	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7093	-0-	-1397	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-
05	8680	X	7763	-0-	-917	-0-	7763	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	7825	-0-	-275	-0-	7825	3			Y	-0-					-0-
07	8370	X	7961	-0-	-409	-0-	7961	3			Y	-0-					-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
05	4185	X	3340	-0-	-845	-0-	3340	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3380	-0-	-670	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3390	-0-	-795	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	3122	-0-	-722	-0-	3122	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9827	X	9420	-0-	-407	-0-	9420	3			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8646	-0-	-864	-0-	8646	3			Y	-0-					-0-
05	9703	X	9455	-0-	-248	-0-	9455	3			Y	-0-					-0-
06	9270	X	8362	-0-	-908	-0-	8362	3			Y	-0-					-0-
07	9579	X	8830	-0-	-749	-0-	8830	3			Y	-0-					-0-
08	10563	X	10563	-0-	-0-	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4975	-0-	-125	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4811	-0-	-409	-0-	4811	3			Y	-0-					-0-
07	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	4933	3			Y	-0-					-0-
08	5394	X	5346	-0-	-48	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-
05	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			Y	-0-					-0-
06	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
07	4836	X	4729	-0-	-107	-0-	4729	3			Y	-0-					-0-
08	4836	X	4572	-0-	-264	-0-	4572	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6354	-0-	-590	-0-	6354	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	5057	-0-	-1633	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	4751	-0-	-2162	-0-	4751	3			Y	-0-					-0-
06	6360	X	5385	-0-	-975	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-
07	6572	X	6428	-0-	-144	-0-	6428	3			Y	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4703	-0-	-1249	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3956	-0-	-1654	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	4267	-0-	-1375	-0-	4267	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	4300	-0-	-650	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	3			Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-
05	6541	X	5962	-0-	-579	-0-	5962	3			Y	-0-					-0-
06	6330	X	5902	-0-	-428	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
07	6541	X	6202	-0-	-339	-0-	6202	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	3815	-0-	-2354	-0-	3815	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	3			Y	-0-					-0-
05	5890	X	5435	-0-	-455	-0-	5435	3			Y	-0-					-0-
06	5700	X	5289	-0-	-411	-0-	5289	3			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5603	-0-	-70	-0-	5603	3			Y	-0-					-0-
08	5549	X	3345	-0-	-2204	-0-	3345	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-
05	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
06	4170	X	3891	-0-	-279	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
07	4309	X	4184	-0-	-125	-0-	4184	3			Y	-0-					-0-
08	4185	X	4087	-0-	-98	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7987	-0-	-352	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7651	-0-	-419	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7731	-0-	-484	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7459	-0-	-491	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7058	-0-	-1033	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7788	-0-	-210	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6368	-0-	-52	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6358	-0-	-276	-0-	6358	3			Y	-0-					-0-
06	6420	X	6074	-0-	-346	-0-	6074	3			Y	-0-					-0-
07	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6556	3			Y	-0-					-0-
08	6634	X	6070	-0-	-564	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3141	-0-	-999	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
05	4464	X	3562	-0-	-902	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
06	4320	X	3892	-0-	-428	-0-	3892	3			Y	-0-					-0-
07	4464	X	3268	-0-	-1196	-0-	3268	3			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3286	-0-	-279	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9555	-0-	-825	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-
05	10664	X	9635	-0-	-1029	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-
06	9870	X	9337	-0-	-533	-0-	9337	3			Y	-0-					-0-
07	10199	X	9869	-0-	-330	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
08	9889	X	9814	-0-	-75	-0-	9814	3			Y	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
05	1829	N	1644	-0-	-185	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
*06	1770	N	1221	-0-	-549	-0-	1221	2			Y	-0-					-0-
*07	1643	N	367	-0-	-1276	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*08	1643	N	903	-0-	-740	-0-	903	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	2528	-0-	-4702	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6646	-0-	-918	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	3			Y	-0-					-0-
07	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	3			Y	-0-					-0-
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4472	-0-	-238	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4325	-0-	-542	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4310	-0-	-400	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4136	-0-	-731	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4298	-0-	-445	-0-	4298	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3319	-0-	-851	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3756	-0-	-491	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3545	-0-	-268	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6304	-0-	-536	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-
05	7068	X	6596	-0-	-472	-0-	6596	3			Y	-0-					-0-
06	6840	X	6250	-0-	-590	-0-	6250	3			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5805	-0-	-705	-0-	5805	3			Y	-0-					-0-
08	6603	X	5786	-0-	-817	-0-	5786	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2918	-0-	-52	-0-	2918	3			Y	-0-					-0-
07	3317	X	3039	-0-	-278	-0-	3039	3			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2661	-0-	-656	-0-	2661	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-
05	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	8546	3			Y	-0-					-0-
06	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	3			Y	-0-					-0-
07	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	3			Y	-0-					-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3757	-0-	-552	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3412	-0-	-668	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3534	-0-	-465	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

03	6696	X	3625	-0-	-3071	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	3468	-0-	-3012	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	3743	-0-	-2953	-0-	3743	3			Y	-0-					-0-
06	5850	X	3562	-0-	-2288	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3175	-0-	-576	-0-	3175	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8408	-0-	-82	-0-	8408	3			Y	-0-					-0-
05	8773	X	8708	-0-	-65	-0-	8708	3			Y	-0-					-0-
06	8490	X	8160	-0-	-330	-0-	8160	3			Y	-0-					-0-
07	8680	X	8481	-0-	-199	-0-	8481	3			Y	-0-					-0-
08	8711	X	8158	-0-	-553	-0-	8158	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

03	9982	X	5510	-0-	-4472	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	4891	-0-	-4439	-0-	4891	3			Y	-0-					-0-
05	9641	X	4898	-0-	-4743	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
06	8520	X	4766	-0-	-3754	-0-	4766	3			Y	-0-					-0-
07	5518	X	5072	-0-	-446	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-
08	5518	X	5394	-0-	-124	-0-	5394	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
05	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
06	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
07	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	774	-0-	-1026	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

03	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5268	-0-	-529	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4774	-0-	-836	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4850	-0-	-947	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4969	-0-	-797	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

03	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6384	-0-	-456	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6466	-0-	-602	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6547	-0-	-293	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5824	-0-	-1213	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6095	-0-	-632	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

03	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3900	-0-	-440	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3667	-0-	-533	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3698	-0-	-518	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6274	-0-	-56	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6222	-0-	-319	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5851	-0-	-689	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	5985	-0-	-773	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6205	-0-	-553	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5664	-0-	-156	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5705	-0-	-309	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5680	-0-	-140	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5738	-0-	-214	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	5654	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

03	7905	X	7826	-0-	-79	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7726	-0-	-117	-0-	7726	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	7364	-0-	-226	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7471	-0-	-341	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7536	-0-	-276	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4204	-0-	-291	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4109	-0-	-241	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3873	-0-	-374	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4015	-0-	-232	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

03	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	6654	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6290	-0-	-640	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
05	7037	X	6726	-0-	-311	-0-	6726	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	6377	-0-	-433	-0-	6377	3			Y	-0-					-0-
07	7037	X	6640	-0-	-397	-0-	6640	3			Y	-0-					-0-
08	6727	X	6407	-0-	-320	-0-	6407	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	8039	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	7556	-0-	-754	-0-	7556	3			Y	-0-					-0-
05	8587	X	7558	-0-	-1029	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
06	8310	X	7850	-0-	-460	-0-	7850	3			Y	-0-					-0-
07	8153	X	7893	-0-	-260	-0-	7893	3			Y	-0-					-0-
08	8029	X	7658	-0-	-371	-0-	7658	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

03	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5497	-0-	-473	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-
05	6293	X	5534	-0-	-759	-0-	5534	3			Y	-0-					-0-
06	6090	X	5554	-0-	-536	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
07	6293	X	5443	-0-	-850	-0-	5443	3			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5328	-0-	-345	-0-	5328	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1266	-0-	-439	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1266	-0-	-377	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7230	-0-	-600	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7168	-0-	-923	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6585	-0-	-1245	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	7054	-0-	-696	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6430	-0-	-1320	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3119	-0-	-880	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3129	-0-	-741	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	2616	-0-	-856	-0-	2616	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	1683	-0-	-1347	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
07	3224	X	2496	-0-	-728	-0-	2496	3			Y	-0-					-0-
08	3224	X	2083	-0-	-1141	-0-	2083	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7180	-0-	-74	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6978	-0-	-42	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7154	-0-	-69	-0-	7154	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7059	-0-	-133	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	7858	-0-	-915	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7762	-0-	-728	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8251	-0-	-429	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7845	-0-	-555	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7305	-0-	-910	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8210	-0-	-36	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
06	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
07	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
08	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6617	-0-	-389	-0-	6617	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6566	-0-	-214	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6569	-0-	-437	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
08	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5841	-0-	-189	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5967	-0-	-264	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5667	-0-	-363	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5804	-0-	-334	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5858	-0-	-187	-0-	5858	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3546	-0-	-384	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3442	-0-	-588	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3808	-0-	-62	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3660	-0-	-215	-0-	3660	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3932	-0-	-222	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3803	-0-	-217	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3832	-0-	-260	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3302	-0-	-538	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3374	-0-	-315	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7060	-0-	-597	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7409	-0-	-511	-0-	7409	2			N	-0-					-0-
07	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8097	-0-	-87	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
06	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
07	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
06	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2433	-0-	-481	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2171	-0-	-867	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2814	-0-	-7	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
06	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10274	-0-	-196	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10105	-0-	-776	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9821	-0-	-859	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
07	11036	X	10267	-0-	-769	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
08	11036	X	10328	-0-	-708	-0-	10328	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4485	-0-	-661	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4521	-0-	-377	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3953	-0-	-517	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4240	-0-	-286	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6325	-0-	-774	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5097	-0-	-1833	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	4803	-0-	-2358	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5947	-0-	-983	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	5072	-0-	-1810	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4840	-0-	-1484	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7356	-0-	-1231	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7039	-0-	-1271	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	6971	-0-	-1585	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
08	8432	X	6998	-0-	-1434	-0-	6998	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	1930	-0-	-2937	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1565	-0-	-2725	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1533	-0-	-1164	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1203	-0-	-807	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
07	2077	X	1311	-0-	-766	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1609	-0-	-313	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3066	-0-	-384	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3211	-0-	-354	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3599	-0-	-811	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4416	-0-	-48	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5727	-0-	-70	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5618	-0-	-52	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5621	-0-	-238	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

03	7068	X	6756	-0-	-312	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5458	-0-	-1382	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6593	-0-	-413	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	6208	-0-	-512	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6312	-0-	-601	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5907	-0-	-851	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

03	5146	X	4671	-0-	-475	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4393	-0-	-497	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4395	-0-	-627	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4288	-0-	-734	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

03	7843	X	7760	-0-	-83	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7331	-0-	-259	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6820	-0-	-1023	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6497	-0-	-1003	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6422	-0-	-1328	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6597	-0-	-1153	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

03	9610	X	9163	-0-	-447	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9240	-0-	-60	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9464	-0-	-146	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8886	-0-	-414	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	9186	-0-	-362	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	9155	-0-	-393	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2791	-0-	-836	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2478	-0-	-1392	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2868	-0-	-1131	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	2496	-0-	-1503	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

03	8432	X	2909	-0-	-5523	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	3242	-0-	-4918	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-
05	8432	X	2761	-0-	-5671	-0-	2761	3			Y	-0-					-0-
06	7980	X	2491	-0-	-5489	-0-	2491	3			Y	-0-					-0-
07	4371	X	1904	-0-	-2467	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
08	3348	X	1932	-0-	-1416	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	8230	-0-	-47	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7514	-0-	-496	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8111	-0-	-104	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7665	-0-	-285	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7821	-0-	-394	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7885	-0-	-330	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4041	-0-	-879	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4349	-0-	-735	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4028	-0-	-892	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3982	-0-	-668	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4141	-0-	-230	-0-	4141	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3384	-0-	-88	-0-	3384	2			N	-0-					-0-
06	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3293	-0-	-179	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3219	-0-	-191	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	9668	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9106	-0-	-764	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
05	10199	X	9785	-0-	-414	-0-	9785	3			N	-0-					-0-
06	9750	X	9238	-0-	-512	-0-	9238	3			N	-0-					-0-
07	10075	X	9705	-0-	-370	-0-	9705	3			N	-0-					-0-
08	9796	X	9603	-0-	-193	-0-	9603	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3394	-0-	-667	-0-	3394	3			Y	-0-					-0-
06	3870	X	3481	-0-	-389	-0-	3481	3			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	3758	3			Y	-0-					-0-
08	3999	X	2679	-0-	-1320	-0-	2679	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			Y	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
07	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
05	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	3			Y	-0-					-0-
06	6600	X	6413	-0-	-187	-0-	6413	3			Y	-0-					-0-
07	6820	X	6294	-0-	-526	-0-	6294	3			Y	-0-					-0-
08	6820	X	6317	-0-	-503	-0-	6317	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
05	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
06	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5017	-0-	-284	-0-	5017	3			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4961	-0-	-309	-0-	4961	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6780	X	5622	-0-	-1158	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5694	-0-	-227	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5414	-0-	-286	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5505	-0-	-385	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5569	-0-	-321	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3889	-0-	-1061	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3574	-0-	-1541	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3715	-0-	-1235	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	3570	-0-	-1545	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3679	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7558	-0-	-781	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7089	-0-	-651	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-
05	7998	X	7117	-0-	-881	-0-	7117	3			Y	-0-					-0-
06	7380	X	7255	-0-	-125	-0-	7255	3			Y	-0-					-0-
07	7626	X	7522	-0-	-104	-0-	7522	3			Y	-0-					-0-
08	7564	X	7525	-0-	-39	-0-	7525	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			Y	-0-					-0-
05	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	3			Y	-0-					-0-
07	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	3			Y	-0-					-0-
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8867	-0-	-92	-0-	8867	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7795	-0-	-875	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-
05	8959	X	8843	-0-	-116	-0-	8843	3			Y	-0-					-0-
06	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	3			Y	-0-					-0-
07	8959	X	8704	-0-	-255	-0-	8704	3			Y	-0-					-0-
08	8866	X	8251	-0-	-615	-0-	8251	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1380	-0-	-1720	3654	1380	2			N	-0-					-0-
04	5955	X	2301	-0-	-3654	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
07	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	9378	-0-	-232	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8881	-0-	-419	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9108	-0-	-502	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8777	-0-	-523	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9303	-0-	-307	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	9264	-0-	-129	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
05	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
06	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	7287	-0-	-29	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	7637	-0-	-82	-0-	7637	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3582	-0-	-293	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4761	-0-	-249	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4857	-0-	-103	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
07	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
08	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	9137	-0-	-225	-0-	9137	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	8793	-0-	-147	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-
05	9238	X	9154	-0-	-84	-0-	9154	3			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8583	-0-	-327	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
07	9207	X	9086	-0-	-121	-0-	9086	3			Y	-0-					-0-
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5495	-0-	-1139	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	4953	-0-	-1467	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4969	-0-	-549	-0-	4969	3			Y	-0-					-0-
06	5340	X	5139	-0-	-201	-0-	5139	3			Y	-0-					-0-
07	5518	X	4701	-0-	-817	-0-	4701	3			Y	-0-					-0-
08	5487	X	4681	-0-	-806	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3951	-0-	-141	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3072	-0-	-1020	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3498	-0-	-402	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3048	-0-	-982	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3139	-0-	-798	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
06	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4617	-0-	-33	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4235	-0-	-1035	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3552	-0-	-1218	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3051	-0-	-1878	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4165	-0-	-155	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-
04	10440	X	10178	-0-	-262	-0-	10178	3			Y	-0-					-0-
05	10788	X	9703	-0-	-1085	-0-	9703	3			Y	-0-					-0-
06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			Y	-0-					-0-
07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	3			Y	-0-					-0-
08	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	8220	-0-	-1886	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
06	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10788	X	8743	-0-	-2045	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
08	10788	X	8756	-0-	-2032	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

03	6820	X	6200	-0-	-620	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6164	-0-	-256	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5989	-0-	-583	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6151	-0-	-209	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6317	-0-	-131	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5893	-0-	-462	-0-	5893	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

03	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6958	-0-	-152	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	7061	-0-	-131	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6747	-0-	-63	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6885	-0-	-307	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7128	-0-	-64	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

03	6200	X	5765	-0-	-435	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-
05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			Y	-0-					-0-
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5941	-0-	-11	-0-	5941	2			Y	-0-					-0-
08	6200	X	5494	-0-	-706	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

03	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4125	-0-	-246	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4125	-0-	-105	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4246	-0-	-125	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
08	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

03	11470	X	11100	-0-	-370	-0-	11100	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10027	-0-	-1283	-0-	10027	3			Y	-0-					-0-
05	11687	X	10180	-0-	-1507	-0-	10180	3			Y	-0-					-0-
06	11310	X	9971	-0-	-1339	-0-	9971	3			Y	-0-					-0-
07	11222	X	10247	-0-	-975	-0-	10247	3			Y	-0-					-0-
08	11098	X	9344	-0-	-1754	-0-	9344	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

03	13516	X	12347	-0-	-1169	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12039	-0-	-471	-0-	12039	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12191	-0-	-488	-0-	12191	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11886	-0-	-264	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
07	12431	X	12218	-0-	-213	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
08	12431	X	12017	-0-	-414	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
06	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6522	-0-	-267	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6648	-0-	-854	-0-	6648	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3634	-0-	-1233	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1766	-0-	-2734	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	1853	-0-	-2766	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1878	-0-	-2142	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1556	-0-	-2071	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2462	-0-	-1165	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3245	-0-	-320	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2637	-0-	-723	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2282	-0-	-1128	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2745	-0-	-572	-0-	2745	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1713	-0-	-1263	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	1705	X	23	-0-	-1682	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
05	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
06	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
07	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3825	2	3	9	Y	3	3	8			6
04	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3528	2	57	9	Y	52	50	1	3	8	5
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4669	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	4170	X	4160	-0-	-10	-0-	4119	2	41	9	Y	37	30	1	4	8	8
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					8
08	4681	X	3673	-0-	-1008	-0-	3673	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	2			Y	-0-					2
04	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2724	2	32	9	Y	29	20	1	2	8	9
05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	2756	2	1	9	Y	1	1	8			9
06	3090	X	2663	-0-	-427	-0-	2649	2	14	9	Y	13	21	1			1
07	3131	X	2942	-0-	-189	-0-	2942	2			Y	-0-					1
08	3131	X	2616	-0-	-515	-0-	2616	2			Y	-0-					1

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5824	2	133	9	Y	121	112	1			10
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					10
05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			Y	-0-					10
06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5942	2	51	9	Y	46	38	1			18
07	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			Y	-0-					18
08	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			Y	-0-					18

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	2			Y	-0-					2
04	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	6373	2	30	9	Y	27	20	1			9
05	7192	X	6621	-0-	-571	-0-	6621	2			Y	-0-					9
06	6960	X	6542	-0-	-418	-0-	6528	2	14	9	Y	13	21	1			1
07	7130	X	6892	-0-	-238	-0-	6892	2			Y	-0-					1
08	6882	X	6806	-0-	-76	-0-	6806	2			Y	-0-					1

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2039	-0-	-1495	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2735	-0-	-396	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
08	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
08	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3828	X	3577	-0-	-251	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
08	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1922	-0-	-930	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1327	-0-	-1433	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
07	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1843	-0-	-1009	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1770	-0-	-152	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

03	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3356	-0-	-23	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
06	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3032	-0-	-378	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3012	-0-	-398	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

03	5487	X	5290	-0-	-197	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4431	-0-	-699	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	4874	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

03	7161	X	6939	-0-	-222	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6192	-0-	-738	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6192	-0-	-969	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5582	-0-	-1138	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5666	-0-	-1278	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	5872	-0-	-1072	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

03	2945	N	2176	-0-	-769	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	2065	-0-	-35	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3186	-0-	86	86	3186	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1872	-0-	-236	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

03	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5085	2	2	9	Y	2	2	8			35
04	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	4743	2	90	9	Y	82	81	1	3	8	33
05	5115	X	4891	-0-	-224	-0-	4890	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	4395	2	34	9	Y	31	55	1	3	8	6
07	5115	X	4694	-0-	-421	-0-	4694	2			Y	-0-					6
08	5084	X	4783	-0-	-301	-0-	4783	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5484	-0-	-66	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5545	-0-	-283	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5556	-0-	-84	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5301	-0-	-527	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	5399	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

03	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			Y	-0-					4
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	1
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					1
06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	3
07	2635	N	2307	-0-	-328	-0-	2307	2			Y	-0-					3
08	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			Y	-0-					3

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					35
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11	9	Y	10	40	1	1	8	4
05	3844	X	3784	-0-	-60	-0-	3784	2			Y	-0-					4
06	3900	X	3549	-0-	-351	-0-	3523	2	26	9	Y	24	22	1	1	8	5
07	4030	X	3663	-0-	-367	-0-	3663	2			Y	-0-					5
08	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	2			Y	-0-					5

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4677	2	23	9	Y	21	29	1			2
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4615	2	11	9	Y	10	10	1			2
05	4774	X	4507	-0-	-267	-0-	4507	2			Y	-0-					2
06	4560	X	4477	-0-	-83	-0-	4457	2	20	9	Y	18					20
07	4774	X	4326	-0-	-448	-0-	4322	2	4	9	Y	4	11	1			13
08	4774	X	4447	-0-	-327	-0-	4434	2	13	9	Y	12					25

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4262	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3870	X	3860	-0-	-10	-0-	3858	2	2	9	Y	2					2
07	4464	X	3544	-0-	-920	-0-	3543	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	4464	X	3404	-0-	-1060	-0-	3400	2	4	9	Y	4					6

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
05	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
07	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
08	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

03	9579	X	9195	-0-	-384	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8457	-0-	-813	-0-	8457	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8265	-0-	-1190	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8714	-0-	-316	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	7507	-0-	-1700	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	7692	-0-	-1515	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3844	-0-	-930	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3428	-0-	-1192	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	3			Y	-0-					-0-
06	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			Y	-0-					-0-
07	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
08	3844	X	2308	-0-	-1536	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8454	-0-	-546	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-
05	9300	X	8714	-0-	-586	-0-	8714	3			Y	-0-					-0-
06	9000	X	7058	-0-	-1942	-0-	7058	3			Y	-0-					-0-
07	9300	X	7788	-0-	-1512	-0-	7788	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	5037	-0-	-4263	-0-	5037	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5824	-0-	-506	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6021	-0-	-520	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5897	-0-	-313	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5929	-0-	-302	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
08	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	6489	2			N	-0-					-0-
08	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3150	-0-	-198	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9296	-0-	-934	-0-	9296	3			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8807	-0-	-793	-0-	8807	3			Y	-0-					-0-
05	9920	X	9022	-0-	-898	-0-	9022	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	9324	-0-	-276	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-
07	9672	X	9374	-0-	-298	-0-	9374	3			Y	-0-					-0-
08	9300	X	6051	-0-	-3249	-0-	6051	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	1386	-0-	-4504	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3432	-0-	-1758	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4779	-0-	-584	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
08	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			Y	-0-					4
04	4170	X	3763	-0-	-407	-0-	3761	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	4092	X	3589	-0-	-503	-0-	3589	2			Y	-0-					1
06	4080	X	3431	-0-	-649	-0-	3418	2	13	9	Y	12	10	1			3
07	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			Y	-0-					3
08	4216	X	4010	-0-	-206	-0-	4010	2			Y	-0-					3

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
04	8910	X	7810	-0-	-1100	-0-	7810	3			Y	-0-					-0-
05	9176	X	8406	-0-	-770	-0-	8406	3			Y	-0-					-0-
06	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	3			Y	-0-					-0-
07	8494	X	8408	-0-	-86	-0-	8408	3			Y	-0-					-0-
08	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-
05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5132	-0-	-658	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4794	-0-	-1189	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4900	-0-	-1083	-0-	4900	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2911	-0-	-119	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
08	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3555	-0-	-2056	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	4800	-0-	-811	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	4049	-0-	-1562	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7119	-0-	-1003	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6864	-0-	-996	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-
05	8122	X	6906	-0-	-1216	-0-	6906	3			Y	-0-					-0-
06	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	3			Y	-0-					-0-
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	3			Y	-0-					-0-
08	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2428	-0-	-393	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2312	-0-	-238	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	867	-0-	-1768	-0-	867	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5932	-0-	-398	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5872	-0-	-235	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4996	-0-	-914	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5297	-0-	-841	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	3506	-0-	-2632	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3352	-0-	-2352	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2879	-0-	-2641	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	2304	-0-	-1850	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	1522	-0-	-2498	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2452	-0-	-896	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4164	-0-	-1757	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3983	-0-	-1747	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3142	-0-	-1632	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	1985	-0-	-2365	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3710	-0-	-785	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	866	-0-	-3288	-0-	866	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
06	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2481	2	2	9	Y	2					2
07	2604	X	2512	-0-	-92	-0-	2511	2	1	9	Y	1	1	1			2
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2820	2	4	9	Y	4					6

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					6
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-					6
05	4402	X	4045	-0-	-357	-0-	4045	2			N	-0-					6
06	4260	X	3644	-0-	-616	-0-	3644	2			N	-0-					6
07	4216	X	3839	-0-	-377	-0-	3839	2			N	-0-					6
08	4216	X	4098	-0-	-118	-0-	4098	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5605	-0-	-533	-0-	5605	2			N	-0-					75
04	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5441	2	33	9	N	30	94	1			11
05	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					11
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					11
07	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			N	-0-					11
08	6014	X	5880	-0-	-134	-0-	5856	2	24	9	N	22					33

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					27
04	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6282	2	67	9	N	61	76	1			12
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6893	2			N	-0-					12
06	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					12
07	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					12
08	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	6973	2			N	-0-					12

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3116	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3270	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	3150	X	3072	-0-	-78	-0-	3071	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3263	2	7	9	N	6	6	8			-0-
08	3286	X	3071	-0-	-215	-0-	3070	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3767	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4185	X	3923	-0-	-262	-0-	3921	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3881	-0-	-304	-0-	3879	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4030	X	3918	-0-	-112	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7341	-0-	-609	-0-	7341	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7643	-0-	-572	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7431	-0-	-519	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7421	-0-	-577	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
08	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2511	-0-	-1329	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2958	-0-	-948	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3232	-0-	-548	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
08	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5093	-0-	-518	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4684	-0-	-626	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4666	-0-	-666	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

03	9548	X	9125	-0-	-423	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8861	-0-	-229	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8905	-0-	-426	-0-	8905	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8624	-0-	-406	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	9025	-0-	-120	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8695	-0-	-450	-0-	8695	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6622	2	69	9	Y	63	76	1			5
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6573	2	35	9	Y	32	30	1			7
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			Y	-0-					7
06	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6606	2	52	9	Y	47					54
07	6820	X	6699	-0-	-121	-0-	6689	2	10	9	Y	9	31	1			32
08	6820	X	6668	-0-	-152	-0-	6636	2	32	9	Y	29					61

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

03	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4276	2			Y	-0-					35
04	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4044	2	11	9	Y	10	41	1			4
05	4557	X	4041	-0-	-516	-0-	4041	2			Y	-0-					4
06	4140	X	3951	-0-	-189	-0-	3937	2	14	9	Y	13	14	1			3
07	4278	X	4152	-0-	-126	-0-	4152	2			Y	-0-					3
08	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	3489	2			Y	-0-					3

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

03	7285	X	6570	-0-	-715	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6026	-0-	-1024	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6578	-0-	-707	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6003	-0-	-987	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	6227	-0-	-996	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6552	-0-	-20	-0-	6552	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

03	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5321	-0-	-379	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5420	-0-	-346	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5138	-0-	-412	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5495	-0-	-116	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	5336	-0-	-275	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2256	-0-	-3084	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	6294	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5323	-0-	-17	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5648	-0-	-645	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

03	8649	X	7947	-0-	-702	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7738	-0-	-332	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7759	-0-	-518	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7520	-0-	-370	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7773	-0-	-380	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7321	-0-	-677	-0-	7321	2			N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
08	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3392	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3690	X	3380	-0-	-310	-0-	3378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3813	X	3454	-0-	-359	-0-	3444	2	10	9	N	9	9	8			-0-
06	3690	X	3267	-0-	-423	-0-	3263	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3503	X	3330	-0-	-173	-0-	3321	2	9	9	N	8	8	8			-0-
08	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4255	-0-	-755	-0-	4253	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5177	X	4818	-0-	-359	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	3648	-0-	-1062	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3743	-0-	-1124	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	3707	-0-	-1160	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7505	-0-	-655	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7912	-0-	-489	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7909	-0-	-221	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7701	-0-	-700	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7245	-0-	-660	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	8574	-0-	-695	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8217	-0-	-753	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7454	-0-	-1536	-0-	7454	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8229	-0-	-471	-0-	8229	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	7809	-0-	-1026	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7657	-0-	-930	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10243	-0-	-377	-0-	10243	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10591	-0-	-259	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10141	-0-	-329	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10457	-0-	-238	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	10537	-0-	-65	-0-	10537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
06	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5282	-0-	-515	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5546	-0-	-251	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4822	-0-	-851	-0-	4822	2			N	-0-					58
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	2			N	-0-					58
05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	2			N	-0-					58
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					58
07	5301	X	5281	-0-	-20	-0-	5281	2			N	-0-					58
08	5704	X	5094	-0-	-610	-0-	5094	2			N	-0-					58

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6127	-0-	-533	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6357	-0-	-432	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
07	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
08	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5887	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5257	2	4	9	N	4	4	8			-0-
05	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5181	2	8	9	N	7	7	8			-0-
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5260	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5139	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3215	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3182	-0-	-148	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3047	-0-	-332	-0-	3043	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2664	-0-	-622	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2535	-0-	-645	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2323	-0-	-839	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	2545	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2159	-0-	-1375	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1907	-0-	-1453	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
05	3286	X	2632	-0-	-654	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
06	2820	X	2635	-0-	-185	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
07	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2494	-0-	-141	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			Y	-0-	2	1			1
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					1
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			Y	-0-					1
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			Y	-0-					1
07	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			Y	-0-					1
08	2759	X	1458	-0-	-1301	-0-	1458	2			Y	-0-					1

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6862	-0-	-392	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6584	-0-	-436	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	6526	-0-	-697	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6312	-0-	-528	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6622	-0-	-415	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6642	-0-	-209	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4034	-0-	-1019	-0-	4033	2	1	9	Y	1	53	1			35
04	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2			Y	-0-					35
05	5053	X	4695	-0-	-358	-0-	4695	2			Y	-0-					35
06	4800	X	4514	-0-	-286	-0-	4514	2			Y	-0-					35
07	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	4575	2			Y	-0-					35
08	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	4566	2			Y	-0-					35

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8205	-0-	-45	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8178	-0-	-102	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
07	8556	X	8313	-0-	-243	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
08	8556	X	8163	-0-	-393	-0-	8163	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4093	-0-	-588	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3812	-0-	-868	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	3816	-0-	-1020	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3055	-0-	-1781	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4581	-0-	-782	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4620	-0-	-540	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	4803	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	7013	-0-	-117	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6567	-0-	-303	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6512	-0-	-587	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6154	-0-	-626	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	5949	-0-	-1057	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	5944	-0-	-1062	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7969	-0-	-491	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7932	-0-	-686	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7756	-0-	-434	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8085	-0-	-316	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
08	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	8048	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
05	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
06	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
07	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

03	7843	X	7160	-0-	-683	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7128	-0-	-591	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7068	-0-	-342	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

03	6355	X	6038	-0-	-317	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5717	-0-	-266	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5815	-0-	-35	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
07	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
08	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

03	8742	X	6708	-0-	-2034	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6871	-0-	-1559	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
07	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9012	-0-	-71	-0-	9012	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

03	6727	X	5898	-0-	-829	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5905	-0-	-1256	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6208	-0-	-984	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6144	-0-	-1048	-0-	6144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
05	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	9000	-0-	-207	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8666	-0-	-541	-0-	8666	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4831	-0-	-253	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4540	-0-	-380	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4545	-0-	-446	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

03	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	5505	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	5477	3			Y	-0-					-0-
06	5760	X	5617	-0-	-143	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5744	-0-	-208	-0-	5744	3			Y	-0-					-0-
08	5952	X	5543	-0-	-409	-0-	5543	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

03	9765	X	9647	-0-	-118	-0-	9647	2			Y	-0-					4
04	9360	X	9321	-0-	-39	-0-	9321	2			Y	-0-					4
05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9779	2			Y	-0-					4
06	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9563	2	1	9	Y	1					5
07	9703	X	9261	-0-	-442	-0-	9261	2			Y	-0-	4	1			1
*08	9765	X	9231	-0-	-534	-0-	9231	2			Y	-0-					1

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
07	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
08	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

03	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	6579	2	4	9	Y	4	19	1			6
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6722	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	2
05	6386	X	6247	-0-	-139	-0-	6247	2			Y	-0-					2
06	6360	X	6058	-0-	-302	-0-	6027	2	31	9	Y	28	26	1	1	8	3
07	6944	X	6271	-0-	-673	-0-	6271	2			Y	-0-					3
08	6944	X	6184	-0-	-760	-0-	6175	2	9	9	Y	8					11

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5377	-0-	-141	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4886	-0-	-454	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4761	-0-	-757	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4506	-0-	-1012	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7226	-0-	-4	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7467	-0-	-4	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6777	-0-	-787	-0-	6777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	2243	-0-	-268	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2277	-0-	-172	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5655	-0-	-49	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5206	-0-	-436	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	5424	-0-	-342	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7603	-0-	-178	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7363	-0-	-467	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6671	-0-	-1420	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6858	-0-	-972	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6869	-0-	-1191	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	7151	-0-	-444	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	10047	-0-	-121	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9504	-0-	-66	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
05	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9705	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9424	-0-	-296	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
07	10044	X	9510	-0-	-534	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
08	10044	X	9596	-0-	-448	-0-	9596	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
08	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	4952	2	7	9	Y	6	19	1	2	8	6
04	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4744	2	11	9	Y	10	11	1	3	8	2
05	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4865	2	1	9	Y	1	1	8			2
06	4950	X	4617	-0-	-333	-0-	4584	2	33	9	Y	30	26	1	3	8	3
07	4960	X	4706	-0-	-254	-0-	4706	2			Y	-0-					3
08	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	4773	2	9	9	Y	8					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6925	-0-	-695	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6003	-0-	-1317	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	6084	-0-	-1480	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6410	-0-	-1154	-0-	6410	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2052	-0-	-738	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
07	2883	N	2396	-0-	-487	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4625	-0-	-304	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4288	-0-	-422	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	3855	-0-	-1012	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4676	-0-	-191	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
06	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
08	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6327	-0-	-213	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6723	-0-	-35	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6647	-0-	-111	-0-	6647	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
06	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4357	-0-	-541	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4371	-0-	-219	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4313	-0-	-306	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4501	-0-	-118	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

03	5642	X	5033	-0-	-609	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5194	-0-	-176	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5505	-0-	-44	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

03	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
04	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
06	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
07	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
08	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

03	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5597	-0-	-510	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5402	-0-	-358	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5603	-0-	-349	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5758	-0-	-194	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

03	9393	X	9336	-0-	-57	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	9050	-0-	-40	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9016	-0-	-253	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8288	-0-	-742	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	7793	-0-	-1569	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8755	-0-	-607	-0-	8755	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
07	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
08	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	6607	-0-	-1081	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
06	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	7478	-0-	-24	-0-	7478	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6249	-0-	-540	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
06	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
06	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9882	-0-	-258	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9694	-0-	-691	-0-	9694	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9053	-0-	-1147	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	9589	-0-	-951	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	9652	-0-	-888	-0-	9652	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	8965	2			N	-0-					18
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					18
05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					18
06	8790	X	8730	-0-	-60	-0-	8730	2			N	-0-					18
07	9083	X	8804	-0-	-279	-0-	8804	2			N	-0-					18
08	9207	X	8758	-0-	-449	-0-	8758	2			N	-0-					18

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9158	-0-	-607	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9291	-0-	-159	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9335	-0-	-27	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
06	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9380	-0-	-230	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
08	9610	X	9302	-0-	-308	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8584	-0-	-902	-0-	8580	2	4	9	Y	4					25
04	9180	X	8993	-0-	-187	-0-	8993	2			Y	-0-					25
05	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			Y	-0-					25
06	9176	X	9176	-0-	-0-	-0-	9087	2	89	9	Y	81					106
07	9300	X	9222	-0-	-78	-0-	9207	2	15	9	Y	14	98	1			22
08	9455	X	9296	-0-	-159	-0-	9296	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5661	2			N	-0-					13
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					13
05	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					13
06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					13
07	6076	X	5665	-0-	-411	-0-	5665	2			N	-0-					13
08	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					13

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7878	-0-	-12	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7933	-0-	-220	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7404	-0-	-456	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	7490	-0-	-663	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	7242	-0-	-911	-0-	7242	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
05	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8550	-0-	-210	-0-	8550	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	8988	-0-	-157	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	8944	-0-	-201	-0-	8944	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	Y	14	57	1	3	8	17
04	930	N	585	-0-	-345	-0-	560	2	25	9	Y	23	32	1	3	8	5
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	2	2	9	Y	2	2	8			5
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1264	2	36	9	Y	33	31	1	4	8	3
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					3
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	2	6	9	Y	5					8

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4338	-0-	-746	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4465	-0-	-455	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4642	-0-	-442	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5944	2	12	9	Y	11	59	1			17
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5753	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	5
05	5952	X	5619	-0-	-333	-0-	5619	2			Y	-0-					5
06	5760	X	5560	-0-	-200	-0-	5480	2	80	9	Y	73	69	1	2	8	7
07	5983	X	5711	-0-	-272	-0-	5711	2			Y	-0-					7
08	5983	X	5690	-0-	-293	-0-	5666	2	24	9	Y	22					29

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7004	-0-	-1546	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	6319	-0-	-2454	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	7891	-0-	-324	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	6925	-0-	-856	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3248	-0-	148	229	3248	2			Y	-0-					-0-
04	3093	X	2864	-0-	-229	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
05	3100	X	2450	-0-	-650	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2189	-0-	-961	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	2413	-0-	-842	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	1727	-0-	-1528	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3616	-0-	-1003	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3577	-0-	-953	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3339	-0-	-1342	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2764	-0-	-1766	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	2130	-0-	-1931	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3500	-0-	-189	-0-	3500	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7983	-0-	-232	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7847	-0-	-368	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6942	-0-	-1008	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	6192	-0-	-2023	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6503	-0-	-1495	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	8889	-0-	-39	-0-	8803	2	86	9	N	78					90
04	9420	X	8100	-0-	-1320	-0-	8092	2	8	9	N	7	82	1			15
05	9734	X	8834	-0-	-900	-0-	8834	2			N	-0-					15
06	9420	X	8741	-0-	-679	-0-	8741	2			N	-0-					15
07	9455	X	8981	-0-	-474	-0-	8981	2			N	-0-					15
08	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8914	2	63	9	N	57					72

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

03	5177	X	4260	-0-	-917	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4987	-0-	-190	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3939	-0-	-471	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	3689	-0-	-1984	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	4974	-0-	-699	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

03	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9147	-0-	-273	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
05	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
06	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
07	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
08	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
04	9570	X	9373	-0-	-197	-0-	9373	2			Y	-0-					-0-
05	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	10376	2			Y	-0-					-0-
06	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
07	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10126	2			Y	-0-					-0-
08	10385	X	9598	-0-	-787	-0-	9598	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5461	-0-	-398	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5332	-0-	-338	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5267	-0-	-313	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5591	-0-	-82	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	2483	-0-	-2947	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	194	-0-	-5417	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4252	-0-	-1148	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4643	-0-	-937	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4598	-0-	-742	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4656	-0-	-490	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
08	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3033	-0-	-897	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3563	-0-	-498	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5685	-0-	-949	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5938	-0-	-293	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5821	-0-	-59	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5743	-0-	-209	-0-	5743	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2197	-0-	-1163	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3070	-0-	-290	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3228	-0-	-58	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	452	-0-	-2617	-0-	452	2			Y	-0-					3
04	2070	X	1910	-0-	-160	-0-	1910	2			Y	-0-					3
05	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	1918	2	84	9	Y	76	67	1			12
06	450	X	368	-0-	-82	-0-	368	2			Y	-0-					12
07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					12
*08	2015	X	429	-0-	-1586	-0-	429	2			Y	-0-					12

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

03	6200	X	5011	-0-	-1189	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4598	-0-	-1402	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4041	-0-	-1942	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5086	-0-	-44	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
08	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

03	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3675	2			N	-0-					13
04	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3662	2	1	9	N	1	1	8			13
05	3844	X	3801	-0-	-43	-0-	3801	2			N	-0-					13
06	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	3615	2	1	9	N	1	1	8			13
07	3782	X	3780	-0-	-2	-0-	3780	2			N	-0-					13
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					13

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

03	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3381	-0-	-308	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3412	-0-	-68	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3471	-0-	-125	-0-	3471	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

03	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	248	1	3547	2	N	-0-					3
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2			N	-0-					3
05	3968	X	3379	-0-	-589	-0-	3379	2			N	-0-					3
06	3840	X	3379	-0-	-461	-0-	3377	2	2	9	N	2	2	8			3
07	3937	X	3522	-0-	-415	-0-	3522	2			N	-0-					3
08	3782	X	3393	-0-	-389	-0-	3393	2			N	-0-					3

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

03	9765	X	9581	-0-	-184	-0-	9575	2	6	9	N	5	114	1			41
04	9510	X	8897	-0-	-613	-0-	8897	2			N	-0-					41
05	9827	X	8749	-0-	-1078	-0-	8749	2			N	-0-					41
06	9510	X	8469	-0-	-1041	-0-	8469	2			N	-0-					41
07	9579	X	8956	-0-	-623	-0-	8956	2			N	-0-					41
08	9579	X	9027	-0-	-552	-0-	9027	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7143	-0-	-266	-0-	7070	2	73	9	N	66					88
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	94	1			13
05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7105	2	47	9	N	43					56
06	6900	X	6783	-0-	-117	-0-	6783	2			N	-0-					56
07	7130	X	6900	-0-	-230	-0-	6800	2	100	9	N	91					147
*08	7161	X	6757	-0-	-404	-0-	6733	2	24	9	N	22					169

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2632	-0-	-968	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	2868	-0-	-852	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	2767	-0-	-983	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3577	-0-	-298	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2043	-0-	-117	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	807	-0-	-1425	-0-	807	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	317	-0-	-1915	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5212	-0-	-1050	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5454	-0-	-606	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5447	-0-	-815	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4075	-0-	-1985	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5620	-0-	-22	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	4985	2	2	9	Y	2	41	1			14
04	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	4302	2			Y	-0-					14
05	5084	X	4333	-0-	-751	-0-	4311	2	22	9	Y	20					34
06	4830	X	4334	-0-	-496	-0-	4319	2	15	9	Y	14	35	1			13
07	4991	X	4831	-0-	-160	-0-	4831	2			Y	-0-					13
08	4991	X	4325	-0-	-666	-0-	4271	2	54	9	Y	49	57	1			5

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4396	-0-	-347	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4503	-0-	-87	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4356	-0-	-54	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4445	-0-	-112	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4746	-0-	-121	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4414	-0-	-146	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4569	-0-	-143	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	1773	-0-	-3745	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2799	-0-	-2541	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	3482	-0-	-2036	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2310	-0-	-1193	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	144	1	9911	2	N	-0-					28
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	140	1	9541	2	N	70	76	1			22
							77	9									
05	9951	X	9862	-0-	-89	-0-	144	1	9718	2	N	-0-					22
06	9630	X	9546	-0-	-84	-0-	139	1	9407	2	N	-0-					22
07	9951	X	9687	-0-	-264	-0-	143	1	9544	2	N	-0-					22
08	9951	X	9805	-0-	-146	-0-	145	1	9660	2	N	-0-					22

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	104	1	7103	2	N	93					119
							102	9									
04	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	100	1	6825	2	N	2	99	1			22
							2	9									
05	7223	X	7099	-0-	-124	-0-	104	1	6995	2	N	-0-					22
06	7080	X	6901	-0-	-179	-0-	101	1	6800	2	N	-0-					22
07	7316	X	7132	-0-	-184	-0-	105	1	7027	2	N	-0-					22
08	7316	X	6975	-0-	-341	-0-	103	1	6872	2	N	-0-					22

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4932	2	57	9	Y	52					97
*10	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					97
*11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4866	2	39	9	Y	35					132
*12	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5032	2	6	9	Y	5	123	1			14
*01	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5038	2			Y	-0-					14
*02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			Y	-0-					14
*03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			Y	-0-					14
*04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					14
*05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			Y	-0-					14
*06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5176	2	133	9	Y	121	125	1			10
*07	5332	X	5324	-0-	-8	-0-	5313	2	11	9	Y	10					20
08	5363	X	5123	-0-	-240	-0-	5123	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	12000	X	11879	-0-	-121	-0-	11879	2			Y	-0-					9
*10	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			Y	-0-					9
*11	12060	X	11542	-0-	-518	-0-	11445	2	97	9	Y	88					97
*12	12462	X	11945	-0-	-517	-0-	11945	2			Y	-0-					97
*01	12462	X	11990	-0-	-472	-0-	11990	2			Y	-0-					97
*02	11256	X	10775	-0-	-481	-0-	10664	2	111	9	Y	101					198
*03	12462	X	11991	-0-	-471	-0-	11989	2	2	9	Y	2	188	1			12
*04	11610	X	11434	-0-	-176	-0-	11434	2			Y	-0-					12
*05	11997	X	11804	-0-	-193	-0-	11804	2			Y	-0-					12
*06	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			Y	-0-					12
*07	11997	X	11853	-0-	-144	-0-	11853	2			Y	-0-					12
08	11997	X	11934	-0-	-63	-0-	11934	2			Y	-0-					12

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

03	22041	X	21544	-0-	-497	-0-	21544	2			N	-0-					16
04	21330	X	20754	-0-	-576	-0-	20754	2			N	-0-					16
05	22041	X	21361	-0-	-680	-0-	21361	2			N	-0-					16
06	21330	X	20556	-0-	-774	-0-	20556	2			N	-0-					16
07	21545	X	21096	-0-	-449	-0-	21096	2			N	-0-					16
08	21545	X	21007	-0-	-538	-0-	21007	2			N	-0-					16

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

03	9083	X	7828	-0-	-1255	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7525	-0-	-995	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7210	-0-	-1594	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7612	-0-	-758	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7619	-0-	-348	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	7089	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

03	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6616	-0-	-314	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6713	-0-	-448	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6369	-0-	-381	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6072	-0-	-872	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6477	-0-	-436	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5790	X	5745	-0-	-45	-0-	5745	2			Y	-0-					29
*10	5983	X	5974	-0-	-9	-0-	5974	2			Y	-0-					29
*11	5730	X	5377	-0-	-353	-0-	5324	2	53	9	Y	48					77
*12	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	5397	2	8	9	Y	7	71	1			13
*01	5983	X	5213	-0-	-770	-0-	5211	2	2	9	Y	2	2	8			13
*02	5404	X	4747	-0-	-657	-0-	4747	2			Y	-0-					13
*03	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	5570	2			Y	-0-					13
*04	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5280	2			Y	-0-					13
*05	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					13
*06	5400	X	5379	-0-	-21	-0-	5309	2	70	9	Y	64	70	1			7
*07	5580	X	4791	-0-	-789	-0-	4783	2	8	9	Y	7					14
08	5580	X	5153	-0-	-427	-0-	5153	2			Y	-0-					7

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					38
04	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	4145	2			N	-0-					38
05	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4456	2			N	-0-					38
06	4380	X	4202	-0-	-178	-0-	4202	2			N	-0-					38
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					38
08	4464	X	4266	-0-	-198	-0-	4266	2			N	-0-					38

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			N	-0-					39
04	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	6186	2			N	-0-					39
05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					39
06	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	6137	2			N	-0-					39
07	6386	X	6158	-0-	-228	-0-	6158	2			N	-0-					39
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	2			N	-0-					39

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	6101	2	45	9	Y	41	19	1			22
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5815	2	41	9	Y	37	37	1			22
05	6448	X	5922	-0-	-526	-0-	5922	2			Y	-0-					22
06	6240	X	5606	-0-	-634	-0-	5606	2			Y	-0-					22
07	6262	X	5786	-0-	-476	-0-	5786	2			Y	-0-					22
08	6138	X	5922	-0-	-216	-0-	5922	2			Y	-0-					22

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10528	-0-	-105	-0-	10486	2	42	9	Y	38	56	1			20
04	10290	X	9987	-0-	-303	-0-	9948	2	39	9	Y	35	35	1			20
05	10447	X	10181	-0-	-266	-0-	10181	2			Y	-0-					20
06	10200	X	9740	-0-	-460	-0-	9740	2			Y	-0-					20
07	10540	X	9979	-0-	-561	-0-	9979	2			Y	-0-					20
08	10540	X	10119	-0-	-421	-0-	10119	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	8415	2	42	9	Y	38	49	1			20
04	8520	X	8069	-0-	-451	-0-	8030	2	39	9	Y	35	35	1			20
05	8680	X	7608	-0-	-1072	-0-	7608	2			Y	-0-					20
06	8370	X	7615	-0-	-755	-0-	7615	2			Y	-0-					20
07	8463	X	7651	-0-	-812	-0-	7651	2			Y	-0-					20
08	8463	X	7622	-0-	-841	-0-	7622	2			Y	-0-					20

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	10707	2			N	-0-					91
04	10680	X	10241	-0-	-439	-0-	10241	2			N	-0-					91
05	11036	X	10664	-0-	-372	-0-	10664	2			N	-0-					91
06	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					91
07	10695	X	10676	-0-	-19	-0-	10676	2			N	-0-					91
08	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					91

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2			Y	-0-					12
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6318	2	69	9	Y	63					75
05	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6429	2	33	9	Y	30	101	1			4
06	6180	X	6162	-0-	-18	-0-	6162	2			Y	-0-					4
07	6603	X	6199	-0-	-404	-0-	6199	2			Y	-0-					4
08	6603	X	6154	-0-	-449	-0-	6154	2			Y	-0-					4

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	5041	-0-	-43	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4478	-0-	-442	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4297	-0-	-787	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4525	-0-	-559	-0-	4525	2			N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7519	-0-	-293	-0-	7435	2	84	9	N	76					82
04	7620	X	7531	-0-	-89	-0-	7531	2			N	-0-	74	1			8
05	7874	X	7737	-0-	-137	-0-	7737	2			N	-0-					8
06	7620	X	7360	-0-	-260	-0-	7360	2			N	-0-					8
07	7781	X	7467	-0-	-314	-0-	7467	2			N	-0-					8
08	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	7557	2			N	-0-					8

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2			N	-0-					22
04	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	5093	2			N	-0-					22
05	5518	X	5256	-0-	-262	-0-	5255	2	1	9	N	1	1	8			22
06	5250	X	5014	-0-	-236	-0-	5011	2	3	9	N	3	3	8			22
07	5332	X	5140	-0-	-192	-0-	5140	2			N	-0-					22
08	5270	X	5187	-0-	-83	-0-	5187	2			N	-0-					22

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4834	2	85	9	N	77					155
04	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-	122	1			33
05	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	2			N	-0-					33
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5110	2	41	9	N	37					70
07	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5330	2	1	9	N	1	58	1			13
08	5301	X	5271	-0-	-30	-0-	5271	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-					29
04	4980	X	4608	-0-	-372	-0-	4608	2			N	-0-					29
05	5146	X	5095	-0-	-51	-0-	5095	2			N	-0-					29
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					29
07	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					29
08	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					29

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

03	11718	X	11124	-0-	-594	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10683	-0-	-627	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10875	-0-	-626	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10697	-0-	-433	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	11007	-0-	-215	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
08	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

03	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7293	-0-	-426	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6945	-0-	-525	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6993	-0-	-509	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6887	-0-	-553	-0-	6887	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

03	7657	X	7363	-0-	-294	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7073	-0-	-337	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7177	-0-	-480	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6963	-0-	-447	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	7133	-0-	-400	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	7088	-0-	-290	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

03	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5184	-0-	-306	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5237	-0-	-374	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5053	-0-	-377	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5176	-0-	-342	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5168	-0-	-350	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

03	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5125	-0-	-395	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5086	-0-	-464	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5396	-0-	-339	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	5380	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

03	12400	X	12019	-0-	-381	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11726	-0-	-274	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12022	-0-	-378	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11608	-0-	-332	-0-	11608	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11741	-0-	-597	-0-	11741	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	12047	-0-	-74	-0-	12047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	9300	-0-	-465	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6388	-0-	-2672	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7632	-0-	-1730	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6496	-0-	-2504	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	7298	-0-	-2002	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	4296	-0-	-5004	-0-	4296	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	6275	-0-	-2064	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5974	-0-	-446	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5919	-0-	-715	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5546	-0-	-514	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	3608	-0-	-2654	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	4593	-0-	-1669	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
05	15548	X	15548	-0-	-0-	-0-	15548	2			N	-0-					-0-
06	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	14951	2			N	-0-					-0-
07	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
08	15730	X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2212	-0-	-547	-0-	2212	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	1942	-0-	-548	-0-	1942	3			Y	-0-					-0-
07	2573	X	2011	-0-	-562	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	1287	-0-	-914	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	9789	-0-	-720	-0-	9789	3			Y	-0-					-0-
04	10110	X	9514	-0-	-596	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-
05	10354	X	9773	-0-	-581	-0-	9773	3			Y	-0-					-0-
06	9810	X	9307	-0-	-503	-0-	9307	3			Y	-0-					-0-
07	10075	X	9552	-0-	-523	-0-	9552	3			Y	-0-					-0-
08	9827	X	9324	-0-	-503	-0-	9324	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	6177	3			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-
05	6417	X	6152	-0-	-265	-0-	6152	3			Y	-0-					-0-
06	6180	X	5872	-0-	-308	-0-	5872	3			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5963	3			Y	-0-					-0-
08	6169	X	6110	-0-	-59	-0-	6110	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV DCARBON VENTURES, LLC 100589
BARNETT RDC WELL #: 1 RRCID -> 295699 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWS EXPLORATION LLC 100735
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					32
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					41

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREN ENERGY LLC 101464
CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481
DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6437	-0-	-13	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6427	-0-	-455	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6200	-0-	-460	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					64
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	9	N	12					76
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1264	2	19	9	N	17					93
06	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	1273	2	58	9	N	53	145	1			1
07	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1326	2	9	9	N	8					9
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1322	2	6	9	N	5					14

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					5
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	N	3					8
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					8
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					8
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					8
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					8

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	930	N	764	-0-	-166	-0-	764	2			N	-0-					-0-

ZEFERZ PETROLEUM LLC 101917
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TS OIL, LLC 101988
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					251
04	1890	X	1246	-0-	-644	-0-	1246	2			N	-0-					251
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1					252
06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3062	2	7	9	N	6					258
07	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3243	2	17	9	N	15					273
*08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4057	2	53	9	N	48	166	1			155

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					15
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					15
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-					15
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					15
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC 102170

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4907	2	2	9	N	2	13	1			5
04	5220	X	4657	-0-	-563	-0-	4656	2	1	9	N	1					6
05	6634	X	3537	-0-	-3097	-0-	3537	2			N	-0-					6
06	5550	X	4694	-0-	-856	-0-	4694	2			N	-0-					6
07	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4583	2			N	-0-					6
08	4898	X	4694	-0-	-204	-0-	4694	2			N	-0-					6

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9	9	N	8	10	1			33
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					33
05	2821	X	1783	-0-	-1038	-0-	1776	2	7	9	N	6					39
06	2730	X	1518	-0-	-1212	-0-	1518	2			N	-0-					39
07	2232	X	1504	-0-	-728	-0-	1504	2			N	-0-					39
08	1891	X	1505	-0-	-386	-0-	1505	2			N	-0-					39

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	41	7			-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170
BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					9
05	14B	DENY	3785	-0-	3785	4309	3785	2			N	-0-					9
06	14B2	EXT	5469	-0-	5469	9778	5469	2			N	-0-					9
07	15355	X	5577	-0-	-9778	-0-	5577	2			N	-0-					9
08	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					9

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					2
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					2
05	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					2
06	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6472	2			N	-0-					2
07	6200	X	6134	-0-	-66	-0-	6134	2			N	-0-					2
08	6200	X	6031	-0-	-169	-0-	6031	2			N	-0-					2

BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. //CONT.// 102442
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMRWR, LLC 102699
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRINGTON, INC. 103139
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRINGTON, INC. //CONT.// 103139
BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC 103198
STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYSTONE OPERATING, LLC 103478
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			196
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. 128979
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9517	X	8615	-0-	-902	-0-	8552	2	63	9	N	57					239
04	9210	X	7590	-0-	-1620	-0-	7566	2	24	9	N	22	175	1			86
05	8680	X	7891	-0-	-789	-0-	7822	2	69	9	N	63					149
06	8400	X	5843	-0-	-2557	-0-	5785	2	58	9	N	53					202
07	8618	X	7600	-0-	-1018	-0-	7545	2	55	9	N	50					252
08	8618	X	7204	-0-	-1414	-0-	7187	2	17	9	N	15	180	1			87

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

03	6727	X	6415	-0-	-312	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					-0-
07	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	3			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					37
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					37
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					37
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					123
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					123
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					123
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					123
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					123
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					153
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					153
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					153
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					153
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					153
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					70
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	1749	3			N	-0-					70
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					70
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					70
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			N	-0-					70
08	2232	N	2052	-0-	-180	-0-	2052	3			N	-0-					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

03	12741	X	12587	-0-	-154	-0-	110 88	1 9	12389	2	N	80	200	1			71
04	12330	X	11804	-0-	-526	-0-	174 14	1 9	11616	2	N	13					84
05	12338	X	12156	-0-	-182	-0-	89 30	1 9	12037	2	N	27					111
06	12180	X	11678	-0-	-502	-0-	178 25	1 9	11475	2	N	23					134
07	12586	X	11882	-0-	-704	-0-	174 28	1 9	11680	2	N	25					159
08	12586	X	11955	-0-	-631	-0-	731 20	1 9	11204	2	N	18					177

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	5465	2	3	9	N	3					137
04	6570	X	4963	-0-	-1607	-0-	239	1	4710	2	N	13					150
							14	9									
05	6789	X	5214	-0-	-1575	-0-	919	1	4189	2	N	96	192	1			54
							106	9									
06	6570	X	4944	-0-	-1626	-0-	662	1	4274	2	N	7					61
							8	9									
07	5456	X	4624	-0-	-832	-0-	4612	2	5	5	N	6					67
							7	9									
08	5456	X	4854	-0-	-602	-0-	21	1	4825	2	N	7					74
							8	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	450	-0-	-2433	-0-	447	2	3	9	N	3					120
04	2790	X	9	-0-	-2781	-0-	9	2			N	-0-					120
05	2015	X	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-					120
06	1950	X	5	-0-	-1945	-0-	1	1	4	2	N	-0-					120
07	3100	N	5358	-0-	2258	2258	5353	2	5	5	N	-0-					120
*08	3100	N	4390	-0-	1290	3548	19	1	4371	2	N	-0-					120

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	1831	2	26	9	N	24	193	1			24
04	2190	X	1643	-0-	-547	-0-	1636	2	7	9	N	6					30
05	2263	X	1086	-0-	-1177	-0-	191	1	884	2	N	10					40
							11	9									
06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	720	1	1845	2	N	13					53
							14	9									
07	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	579	1	1672	2	N	7					60
							8	9									
*08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	554	1	2070	2	N	3					63
							3	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	63	1	7103	2	N	32	173	1			30
							35	9									
04	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	106	1	7029	2	N	23					53
							25	9									
05	7595	X	7405	-0-	-190	-0-	54	1	7318	2	N	30					83
							33	9									
06	7080	X	7064	-0-	-16	-0-	107	1	6935	2	N	20					103
							22	9									
07	7409	X	7367	-0-	-42	-0-	108	1	7240	2	N	17					120
							19	9									
*08	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	516	1	7900	2	N	20					140
							22	9									

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					65
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					65
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					65
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					65
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					65
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					46
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					49

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					16
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					16
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					16
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					16
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					16
*08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC //CONT.// 152385
JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	372	N	329	-0-	-43	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
08	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	2			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					13
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					13
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					13
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					13
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					13
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					18
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					18
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					18
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					18
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					18
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	38	-0-	-142	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	434	N	108	-0-	-326	-0-	108	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

03	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1382	-0-	-448	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					11
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					11
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					11
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					11
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					11
08	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	1984	-0-	-899	-0-	1984	2			N	-0-					-0-

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
08	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2419	-0-	-681	6084	2419	2			Y	-0-					2
04	3000	N	2132	-0-	-868	5216	2132	2			Y	-0-					2
05	3100	N	2085	-0-	-1015	4201	2085	2			Y	-0-					2
06	6439	X	2238	-0-	-4201	-0-	2238	2			Y	-0-					2
07	2418	X	1603	-0-	-815	-0-	1603	2			Y	-0-					2
08	2418	X	1501	-0-	-917	-0-	1501	2			Y	-0-					2

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
05	3720	X	3076	-0-	-644	-0-	3076	2			Y	-0-					-0-
06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	3414	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1917	-0-	-625	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1663	-0-	-817	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1644	-0-	-426	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
07	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	5932	2	4232	5	Y	-0-					-0-
04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	4104	2	5795	5	Y	-0-					-0-
05	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	6163	2	4329	5	Y	-0-					-0-
06	9840	X	9142	-0-	-698	-0-	5446	2	3696	5	Y	-0-					-0-
07	10230	X	5207	-0-	-5023	-0-	3711	2	1496	5	Y	-0-					-0-
08	10292	X	7157	-0-	-3135	-0-	4800	2	2357	5	Y	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
05	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
06	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3565	-0-	-341	-0-	3565	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
06	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	810	N	529	-0-	-281	-0-	529	2			N	-0-					-0-
07	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	6182	2	15010	5	N	-0-					-0-
04	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	4006	2	15149	5	N	-0-					-0-
05	18102	X	18102	-0-	-0-	-0-	2248	2	15854	5	N	-0-					-0-
06	20513	X	20513	-0-	-0-	-0-	5449	2	15064	5	N	-0-					-0-
07	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	5266	2	10100	5	N	-0-					-0-
08	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	1503	2	16411	5	N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D.J.F. SERVICES, INC. 196279
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2025

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	100	1	157	2	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
08	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	23	1	873	2	N	-0-					-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	33	1	829	2	N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	28	1	938	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	38	1	832	2	N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	874	2	N	-0-					-0-
08	961	N	896	-0-	-65	-0-	41	1	855	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	31	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	41	1	893	2	N	-0-					-0-
07	930	N	907	-0-	-23	-0-	34	1	873	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	876	-0-	-147	-0-	41	1	835	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-			-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-			-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	18	1	595	2	N	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	2	N	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	2	N	-0-			-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	10	1	504	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	129	1	1447	2	N	-0-			-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-			-0-
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2055	2	N	-0-			-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	N	-0-			-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	51	1	1659	2	N	-0-			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	64	1	1957	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	241	1	681	2	N	-0-			-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	1			N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-			-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	2	N	-0-			-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	48	1	456	2	N	-0-			-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	71	1	405	2	N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-			-0-
08	496	N	464	-0-	-32	-0-	133	1	331	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

03	310	N	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	38	1	421	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	324	1	780	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	261	1	652	2	N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	235	1	610	2	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	229	1	634	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	272	1	597	2	N	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	382	1	414	2	N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3736	-0-	636	636	642	1	3094	3	Y	-0-					5
04	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	221	1	1003	3	Y	-0-					5
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	146	1	662	3	Y	-0-					5
06	200	N	777	-0-	577	577	133	1	644	3	Y	-0-					5
07	2247	X	1670	-0-	-577	-0-	258	1	1412	3	Y	-0-					5
08	1302	X	1045	-0-	-257	-0-	171	1	874	3	Y	-0-					5

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	2407	3			Y	-0-					8
04	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	3			Y	-0-					8
05	2883	X	2400	-0-	-483	-0-	2400	3			Y	-0-					8
06	200	N	2309	-0-	2109	2109	2309	3			Y	-0-					8
07	3100	N	1378	-0-	-1722	387	421	1	957	3	Y	-0-					8
08	2868	N	2481	-0-	-387	-0-	2481	3			Y	-0-					8

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	653	1	3149	3	Y	-0-					39
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	663	1	3015	3	Y	11					50
							12	9									
05	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	656	1	2972	3	Y	3	53	1			-0-
							3	9									
06	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	627	1	3031	3	Y	-0-					-0-
07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	577	1	3157	3	Y	-0-					-0-
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	608	1	3115	3	Y	-0-					-0-

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

03	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	879	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3601	-0-	-1949	-0-	901	1	2700	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	3586	-0-	-2149	-0-	182	1	3404	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	1028	-0-	-4522	-0-	346	1	682	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	2093	-0-	-2216	-0-	522	1	1571	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	2033	-0-	-2276	-0-	778	1	1255	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	573	1	2435	3	Y	-0-					25
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	684	1	2455	3	Y	8	4	1			29
							9	9									
05	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	597	1	2428	3	Y	-0-					29
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	555	1	2321	3	Y	-0-					29
07	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	3			Y	-0-					29
08	3255	X	2869	-0-	-386	-0-	615	1	2254	3	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	838	1	2875	3	N	-0-					40
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	555	1	2925	3	N	-0-					40
05	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	655	1	2946	3	N	-0-					40
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	616	1	2903	3	N	-0-					40
07	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	576	1	3078	3	N	-0-					40
08	3720	X	3624	-0-	-96	-0-	592	1	3032	3	N	-0-					40

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

03	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	547	1	2415	3	Y	-0-					3
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	814	1	2226	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
05	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	605	1	2429	3	Y	-0-					6
06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	614	1	2353	3	Y	-0-					6
07	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	3			Y	-0-					6
08	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	689	1	2239	3	Y	-0-					6

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

03	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	503	1	2220	3	Y	-0-					11
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	726	1	1985	3	Y	7	5	1			13
							8	9									
05	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	526	1	2114	3	Y	-0-					13
06	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	549	1	2104	3	Y	-0-					13
07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	3			Y	-0-					13
08	2635	N	2566	-0-	-69	-0-	604	1	1962	3	Y	-0-					13

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

03	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	773	1	1979	3	Y	-0-					8
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	846	1	2050	3	Y	-0-					8
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	838	1	2249	3	Y	-0-					8
06	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	1023	1	2627	3	Y	-0-					8
07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	2009	1	1835	3	Y	-0-					8
08	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	861	1	2811	3	Y	-0-					8

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	189	1	801	3	Y	-0-					13
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	241	1	865	3	Y	3	2	1			14
							3	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	359	1	1463	3	Y	-0-					14
06	200	N	1876	-0-	1676	1676	362	1	1514	3	Y	-0-					14
07	3100	N	4123	-0-	1023	2699	4123	3			Y	-0-					14
08	3100	N	1742	-0-	-1358	1341	373	1	1369	3	Y	-0-					14

LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3354	-0-	-1048	-0-	1065	1	2289	3	N	-0-					1
04	4260	X	3290	-0-	-970	-0-	1207	1	2083	3	N	-0-	1	1			-0-
05	3658	X	3644	-0-	-14	-0-	1329	1	2283	3	N	29					29
							32	9									
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	4739	1	1742	3	N	-0-					29
07	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	7019	1	2332	3	N	-0-					29
08	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	7176	1	2337	3	N	-0-					29

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	365	1	1760	3	Y	19					34
							21	9									
04	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	377	1	1715	3	Y	-0-	31	1			3
05	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	378	1	1710	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1918	-0-	1718	1718	328	1	1587	3	Y	3					17
							3	9									
07	2681	N	963	-0-	-1718	-0-	149	1	814	3	Y	-0-					17
08	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	316	1	1621	3	Y	15	15	1			17
							17	9									

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	890	1	4048	3	N	-0-					18
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	834	1	3635	3	N	-0-					18
05	5053	X	4673	-0-	-380	-0-	941	1	3732	3	N	-0-					18
06	4770	X	4224	-0-	-546	-0-	810	1	3414	3	N	-0-	16	7			2
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	845	1	4432	3	N	-0-					2
08	4929	X	4780	-0-	-149	-0-	4780	1			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	678	1	2401	3	Y	8					11
							9	9									
04	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	806	1	2308	3	Y	-0-					11
05	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	659	1	2450	3	Y	4					15
							4	9									
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	584	1	2120	3	Y	1					16
							1	9									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	2487	1	923	3	Y	1					17
							1	9									
08	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	711	1	2521	3	Y	4	18	1			3
							4	9									

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	868	1	697	9	Y	634	460	1			224
06	200	N	3443	-0-	3243	3243	941	1	487	3	Y	1832	1540	1			516
							2015	9									
*07	3100	N	1233	-0-	-1867	1376	895	1	150	3	Y	171	573	1			114
							188	9									
*08	2244	N	868	-0-	-1376	-0-	868	1			Y	-0-	64	1			50

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	8					11
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	1			Y	-0-					11
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	1	2	9	Y	2					23
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	1	9	9	Y	8	24	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	516	1	2615	3	Y	-0-					39
04	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	605	1	2542	3	Y	8	4	1			43
							9	9									
05	3317	X	2413	-0-	-904	-0-	412	1	2001	3	Y	-0-					43
06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	583	1	2597	3	Y	-0-					43
07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			Y	-0-					43
08	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	666	1	2559	3	Y	-0-					43

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	591	1	1385	3	Y	-0-					11
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	637	1	1428	3	Y	-0-					11
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	601	1	1394	3	Y	-0-					11
06	200	N	1935	-0-	1735	1735	517	1	1418	3	Y	-0-					11
07	3100	N	6425	-0-	3325	5060	6425	3			Y	-0-					11
08	3100	N	1891	-0-	-1209	3851	835	1	1056	3	Y	-0-					11

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	957	1	4857	3	Y	-0-					22
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1192	1	5006	3	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	1024	1	4973	3	Y	-0-					24
06	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1075	1	4786	3	Y	-0-					24
07	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	3			Y	-0-					24
08	6417	X	5319	-0-	-1098	-0-	1099	1	4220	3	Y	-0-					24

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	387	1	1862	3	Y	-0-					29
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	427	1	1941	3	Y	-0-					29
05	2325	N	1865	-0-	-460	-0-	336	1	1523	3	Y	5					34
							6	9									
06	200	N	2547	-0-	2347	2347	437	1	2110	3	Y	-0-					34
07	3100	N	2643	-0-	-457	1890	408	1	2235	3	Y	-0-					34
08	3100	N	2361	-0-	-739	1151	386	1	1975	3	Y	-0-					34

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	806	1	2538	3	N	-0-					25
04	3540	X	3047	-0-	-493	-0-	771	1	2276	3	N	-0-					25
05	3658	X	3225	-0-	-433	-0-	812	1	2413	3	N	-0-					25
06	3540	X	3381	-0-	-159	-0-	803	1	2578	3	N	-0-					25
07	3565	X	3432	-0-	-133	-0-	766	1	2666	3	N	-0-					25
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	778	1	2554	3	N	-0-					25

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	2062	1	2858	3	Y	-0-					5
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	1808	1	3126	3	Y	-0-					5
05	5518	X	4916	-0-	-602	-0-	1579	1	3337	3	Y	-0-					5
06	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	1399	1	3660	3	Y	-0-					5
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	1276	1	3828	3	Y	-0-					5
08	5084	X	4816	-0-	-268	-0-	2123	1	2693	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	422	1	1472	3	Y	-0-					5
04	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	328	1	1234	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	1829	N	1369	-0-	-460	-0-	284	1	1085	3	Y	-0-					3
06	200	N	1178	-0-	978	978	271	1	907	3	Y	-0-					3
07	1933	N	955	-0-	-978	-0-	176	1	779	3	Y	-0-					3
08	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	259	1	973	3	Y	-0-					3

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	987	1	3438	3	Y	52	43	1			10
							57	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1026	1	3861	3	Y	-0-					10
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	990	1	3787	3	Y	-0-					10
06	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	956	1	3197	3	Y	-0-					10
07	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	930	1	4109	3	Y	-0-					10
08	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	1072	1	4029	3	Y	-0-					10

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	743	1	4289	3	Y	-0-					25
04	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	790	1	4023	3	Y	-0-					25
05	5115	X	3994	-0-	-1121	-0-	3988	3	6	9	Y	5					30
06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	811	1	4071	3	Y	-0-					30
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	1122	1	3969	3	Y	-0-					30
08	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	1032	1	4141	3	Y	-0-					30

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	29	1			14
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	11	7	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	481	1	1007	3	Y	-0-					16
04	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	578	1	1121	3	Y	-0-					16
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	429	1	1080	3	Y	-0-					16
06	200	N	1437	-0-	1237	1237	400	1	1037	3	Y	-0-					16
07	2979	N	1742	-0-	-1237	-0-	557	1	1185	3	Y	-0-					16
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	454	1	875	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					11
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3913	3	79	9	Y	72	72	1			11
05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3			Y	-0-					11
06	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			Y	-0-					11
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	28	1	3384	3	Y	-0-					11
08	3782	X	3125	-0-	-657	-0-	214	1	2831	3	Y	73	34	1			50
							80	9									

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	752	1	3867	3	Y	-0-					11
04	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	973	1	2846	3	Y	-0-	8	1			3
05	4557	X	4323	-0-	-234	-0-	969	1	3354	3	Y	-0-					3
06	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	845	1	3088	3	Y	-0-					3
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	813	1	2911	3	Y	-0-					3
08	4619	X	3998	-0-	-621	-0-	862	1	3136	3	Y	-0-					3

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4276	1	1329	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3476	1	1579	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	3534	1	1628	3	Y	-0-					5
06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	3361	1	1648	3	Y	-0-					5
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	3909	1	975	3	Y	-0-					5
08	5518	X	5151	-0-	-367	-0-	3546	1	1605	3	Y	-0-					5

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	128	1	582	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	580	3	Y	-0-					5
06	200	N	630	-0-	430	430	108	1	522	3	Y	-0-					5
07	430	N	-0-	-0-	-430	-0-					Y	-0-					5
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					5

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1025	1	2364	3	Y	-0-					19
04	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	1083	1	1955	3	Y	-0-					19
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	942	1	1884	3	Y	-0-					19
06	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	1068	1	1994	3	Y	-0-					19
07	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1181	1	1993	3	Y	-0-					19
08	3255	X	2670	-0-	-585	-0-	810	1	1860	3	Y	-0-					19

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	450	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	406	1	1651	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	428	1	1518	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2139	-0-	-561	-0-	365	1	1774	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2310	-0-	-511	-0-	400	1	1910	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	753	-0-	-2068	-0-	450	1	303	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		18	-0-	18	23	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	33	2	1	8	2	N	-0-					-0-
05	46	X	13	-0-	-33	-0-	3	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	10672	1	2115	3	N	-0-					-0-
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	8995	1	2012	3	N	-0-					-0-
05	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	8612	1	1811	3	N	-0-					-0-
06	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	6876	1	1901	3	N	-0-					-0-
07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	6866	1	2091	3	N	-0-					-0-
08	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7406	1	1771	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6746	-0-	-167	-0-	1183	1	5560	3	N	3					34
							3	9									
04	6690	X	6498	-0-	-192	-0-	1200	1	5298	3	N	-0-					34
05	6913	X	6688	-0-	-225	-0-	1222	1	5466	3	N	-0-					34
06	6690	X	6412	-0-	-278	-0-	1116	1	5296	3	N	-0-					34
07	6913	X	6752	-0-	-161	-0-	1070	1	5682	3	N	-0-					34
08	6758	X	6604	-0-	-154	-0-	1443	1	5161	3	N	-0-					34

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1177	1	5668	3	N	-0-					93
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1194	1	5430	3	N	-0-					93
05	6572	X	6269	-0-	-303	-0-	1134	1	5135	3	N	-0-					93
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1171	1	5662	3	N	-0-	15	7			78
07	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	1119	1	6129	3	N	-0-					78
08	6572	X	6245	-0-	-327	-0-	1020	1	5225	3	N	-0-					78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	928	1	290	3	N	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1178	1	1537	3	N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	1153	1	1290	3	N	-0-					-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	1124	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	1162	1	1612	3	N	-0-					-0-
08	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	1121	1	1293	3	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	143	1	409	3	Y	-0-					16
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			Y	-0-					16
05	496	N	126	-0-	-370	-0-	23	1	103	3	Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	510	1	2494	3	N	73	89	1			18
							80	9									
04	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	536	1	2325	3	N	-0-					18
05	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	544	1	2379	3	N	-0-					18
06	2910	X	2870	-0-	-40	-0-	520	1	2350	3	N	-0-					18
07	3069	X	3009	-0-	-60	-0-	486	1	2471	3	N	47					65
							52	9									
08	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	495	1	2449	3	N	-0-					65

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	1028	1	3217	3	Y	-0-					72
04	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	911	1	3089	3	Y	-0-					72
05	4371	X	4179	-0-	-192	-0-	965	1	3214	3	Y	-0-					72
06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	924	1	3119	3	Y	-0-					72
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	888	1	3232	3	Y	-0-					72
08	4247	X	4142	-0-	-105	-0-	1056	1	3086	3	Y	-0-					72

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
04	1710	N	1407	-0-	-303	-0-	254	1	1153	3	N	-0-					8
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	401	1	1816	3	N	-0-					8
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	192	1	930	3	N	-0-					8
07	1457	N	256	-0-	-1201	-0-	40	1	216	3	N	-0-					8
08	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					8

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	279	1	388	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	270	1	406	2	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	279	1	436	2	N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	270	1	442	2	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	279	1	450	2	N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	279	1	446	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	279	1	605	2	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	270	1	674	2	N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	279	1	585	2	N	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	270	1	628	2	N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	279	1	631	2	N	-0-					-0-
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	279	1	920	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	698	1	3244	3	Y	-0-					16
04	4290	X	3253	-0-	-1037	-0-	588	1	2665	3	Y	-0-					16
05	4340	X	3364	-0-	-976	-0-	594	1	2770	3	Y	-0-					16
06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	625	1	2886	3	Y	-0-					16
07	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	757	1	2636	3	Y	-0-					16
08	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	508	1	2691	3	Y	-0-					16

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	222 35	1 9	550	3	Y	32	30	1			5
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	492 17	1 9	967	3	Y	15	15	1			5
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	337	1	839	3	Y	-0-					5
06	200	N	1214	-0-	1014	1014	357	1	857	3	Y	-0-					5
07	2138	N	1124	-0-	-1014	-0-	276	1	848	3	Y	-0-					5
08	1178	N	964	-0-	-214	-0-	235	1	729	3	Y	-0-					5

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	717	1	2460	3	N	-0-					31
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	516	1	2639	3	N	-0-					31
05	3162	X	3090	-0-	-72	-0-	760	1	2330	3	N	-0-					31
06	3060	X	2952	-0-	-108	-0-	663	1	2289	3	N	-0-					31
07	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	640	1	2477	3	N	-0-					31
08	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	661	1	2489	3	N	-0-					31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

03	5797	X	5532	-0-	-265	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5612	-0-	-185	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5452	-0-	-68	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4725	-0-	-979	-0-	9	1	4716	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	5068	-0-	-574	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
04	1050	N	258	-0-	-792	-0-	258	3			Y	-0-					18
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					18
06	200	N	322	-0-	122	122	67	1	255	3	Y	-0-					18
07	970	N	848	-0-	-122	-0-	848	1			Y	-0-					18
08	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	109	1	423	2	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	152	1	672	2	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	152	1	482	2	N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	152	1	857	2	N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	1004	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

03	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	217	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	14	1	1508	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	70	1	1308	2	N	-0-					-0-
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	107	1	1234	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	974	-0-	-607	-0-	974	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	49	1	1399	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

03	1302	N	688	-0-	-614	-0-	279	1	409	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	270	1	1027	2	N	-0-					-0-
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	279	1	1142	2	N	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	270	1	1353	2	N	-0-					-0-
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	279	1	1408	2	N	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	279	1	1456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	279	1	13969	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	270	1	12150	2	N	-0-					-0-
05	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	279	1	13227	2	N	-0-					-0-
06	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	270	1	11500	2	N	-0-					-0-
07	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	279	1	11560	2	N	-0-					-0-
08	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	279	1	10203	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

03	3038	X	2071	-0-	-967	-0-	306	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	27	1	2961	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	142	1	2654	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	209	1	2407	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2572	-0-	-528	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2905	-0-	-195	-0-	98	1	2807	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	360	1	2642	3	Y	-0-					17
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	661	1	2358	3	Y	2	3	1			16
							2	9									
05	3100	X	3035	-0-	-65	-0-	430	1	2605	3	Y	-0-					16
06	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	564	1	2266	3	Y	-0-					16
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	6490	3			Y	-0-					16
08	3131	X	2857	-0-	-274	-0-	545	1	2312	3	Y	-0-					16

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	135	1	697	3	Y	-0-					10
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	273	1	800	3	Y	-0-	8	1			2
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	162	1	562	3	Y	-0-					2
06	200	N	810	-0-	610	610	174	1	636	3	Y	-0-					2
07	1466	N	856	-0-	-610	-0-	187	1	669	3	Y	-0-					2
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	162	1	589	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1164	1	3862	3	N	-0-					7
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	834	1	2940	3	N	-0-					7
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	1075	1	2965	3	N	-0-					7
06	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	852	1	2415	3	N	-0-					7
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	2818	1	2465	3	N	-0-					7
08	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1085	1	4241	3	N	-0-					7

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

03	992	N	974	-0-	-18	-0-	125	1	849	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	135	1	778	2	N	-0-					-0-
05	930	N	830	-0-	-100	-0-	115	1	715	2	N	-0-					-0-
06	930	N	781	-0-	-149	-0-	110	1	671	2	N	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	110	1	919	2	N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	128	1	997	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-					-0-
07	341	N	204	-0-	-137	-0-	11	1	193	2	N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	613	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	468	1	4213	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	169	-0-	-4326	-0-	169	1			N	-0-					-0-
06	4350	X	3138	-0-	-1212	-0-	409	1	2729	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4582	-0-	-285	-0-	231	1	4351	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4788	-0-	-79	-0-	251	1	4537	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	280	1	7441	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	138	1	7392	2	N	-0-					-0-
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	403	1	6978	2	N	-0-					-0-
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	174	1	7168	2	N	-0-					-0-
07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	206	1	6516	2	N	-0-					-0-
08	6510	X	6491	-0-	-19	-0-	129	1	6362	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	394	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	N	-0-					-0-
07	527	N	424	-0-	-103	-0-	20	1	404	2	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	4140	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	4017	1	2133	3	Y	-0-					-0-
05	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	4230	1	1833	3	Y	-0-					-0-
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	3741	1	1593	3	Y	-0-					-0-
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	4834	1	1362	3	Y	-0-					-0-
08	6355	X	6242	-0-	-113	-0-	4459	1	1783	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	518	1	1807	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	519	1	1954	3	Y	-0-					10
05	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	565	1	2161	3	Y	-0-					10
06	200	N	2197	-0-	1997	1997	506	1	1691	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2252	-0-	-848	1149	416	1	1836	3	Y	-0-					10
08	3100	N	2072	-0-	-1028	121	435	1	1637	3	Y	-0-					10

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	766	1	3723	3	Y	-0-					43
04	4560	X	4211	-0-	-349	-0-	645	1	3566	3	Y	-0-					43
05	4712	X	4413	-0-	-299	-0-	801	1	3612	3	Y	-0-					43
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	709	1	3635	3	Y	-0-					43
07	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	652	1	3875	3	Y	88	83	1			48
							97	9									
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	718	1	3819	3	Y	-0-					48

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	1			Y	-0-					28
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	865	1	160	3	Y	1	23	1			6
							1	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	812	1	107	3	Y	14					20
							15	9									
06	200	N	694	-0-	494	494	637	1	57	3	Y	-0-					20
07	1014	N	520	-0-	-494	-0-	508	1	12	9	Y	11	24	1			7
08	930	N	536	-0-	-394	-0-	529	1	7	9	Y	6					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	1239	1	4960	3	Y	-0-					28
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	1205	1	4827	3	Y	1	23	1			6
							1	9									
05	6076	X	6040	-0-	-36	-0-	1269	1	4756	3	Y	14					20
							15	9									
06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1086	1	4784	3	Y	-0-					20
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	1031	1	5111	3	Y	11	24	1			7
							12	9									
08	6231	X	6118	-0-	-113	-0-	1086	1	5025	3	Y	6					13
							7	9									

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1343	1	4443	3	Y	-0-					2
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1475	1	4180	3	Y	-0-					2
05	5952	X	5854	-0-	-98	-0-	1501	1	4342	3	Y	10					12
							11	9									
06	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1438	1	4178	3	Y	-0-					12
07	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1388	1	4084	3	Y	-0-					12
08	5859	X	5564	-0-	-295	-0-	1439	1	4114	3	Y	10					22
							11	9									

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	652	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	2283	-0-	-1467	-0-	429	1	1854	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	652	1	2580	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3115	-0-	-635	-0-	570	1	2545	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3281	-0-	-408	-0-	521	1	2760	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	3335	-0-	-354	-0-	710	1	2625	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1920	-0-	-994	-0-	446	1	1474	3	Y	-0-					3
04	2820	X	2196	-0-	-624	-0-	573	1	1623	3	Y	-0-					3
05	2914	X	2118	-0-	-796	-0-	542	1	1566	3	Y	9					12
							10	9									
06	200	N	2268	-0-	2068	2068	581	1	1687	3	Y	-0-					12
07	3100	N	2479	-0-	-621	1447	629	1	1850	3	Y	-0-					12
08	3100	N	2312	-0-	-788	659	596	1	1704	3	Y	11					23
							12	9									

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2608	-0-	-492	2905	512	1	2096	3	N	-0-					-0-
04	5139	X	2234	-0-	-2905	-0-	451	1	1783	3	N	-0-					-0-
05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	589	1	2151	3	N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	580	1	2340	3	N	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	520	1	2584	3	N	-0-					-0-
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	403	1	1975	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					41

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	40	1			12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					12

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	83	1			48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	651 58	1 9	2271	3	Y	53	43	1			10
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	544	1	2048	3	Y	-0-					10
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	594	1	2269	3	Y	-0-					10
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	654	1	2187	3	Y	-0-					10
07	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	524	1	2314	3	Y	-0-					10
08	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	620	1	2331	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	498	1	2374	3	Y	-0-					13
04	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	554	1	2357	3	Y	-0-					13
05	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	518	1	2292	3	Y	-0-					13
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	521	1	2238	3	Y	-0-					13
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	584	1	2318	3	Y	-0-					13
08	3007	X	2888	-0-	-119	-0-	581	1	2307	3	Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1066	1	953	3	N	-0-					86
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1048	1	946	3	N	3	3	1			86
							3	9									
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1090	1	1002	3	N	-0-					86
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1039	1	960	3	N	-0-					86
07	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1032	1	991	3	N	-0-					86
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1050	1	930	3	N	-0-					86

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

03	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	5	1	218	2	N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	3	1	177	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

03	6045	X	5927	-0-	-118	-0-	678	1	5249	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4867	-0-	-953	-0-	362	1	4505	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	5887	-0-	-375	-0-	322	1	5565	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	4750	-0-	-1310	-0-	336	1	4414	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5461	-0-	-801	-0-	156	1	5305	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5789	-0-	-132	-0-	191	1	5598	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

03	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	1203	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	861	1	2379	2	N	-0-					-0-
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	993	1	2332	2	N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	1023	1	2110	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	848	1	2270	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	944	1	2184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	435	1	2097	3	Y	-0-					19
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	380	1	1730	3	Y	-0-					19
05	2604	N	2135	-0-	-469	-0-	384	1	1741	3	Y	9					28
							10	9									
06	200	N	2402	-0-	2202	2202	412	1	1990	3	Y	-0-					28
07	3100	N	1984	-0-	-1116	1086	306	1	1678	3	Y	-0-					28
08	2805	N	1719	-0-	-1086	-0-	280	1	1431	3	Y	7					35
							8	9									

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	564	-0-	-1265	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					42
04	1290	N	811	-0-	-479	-0-	112	1	679	3	Y	18					60
							20	9									
05	868	N	418	-0-	-450	-0-	39	1	379	3	Y	-0-					60
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					60
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					60
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					60

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	1153	1	4041	3	Y	-0-					28
04	5190	X	4994	-0-	-196	-0-	1089	1	3904	3	Y	1	23	1			6
							1	9									
05	5363	X	5249	-0-	-114	-0-	1122	1	4095	3	Y	29					35
							32	9									
06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	1001	1	3982	3	Y	-0-					35
07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1271	1	3865	3	Y	22	43	1			14
							24	9									
08	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1047	1	4665	3	Y	13					27
							14	9									

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	606	1	2707	3	Y	-0-					42
04	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	714	1	3243	3	Y	18					60
							20	9									
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	724	1	3232	3	Y	-0-					60
06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	632	1	3127	3	Y	-0-					60
07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	578	1	3056	3	Y	-0-					60
08	4123	X	4028	-0-	-95	-0-	680	1	3348	3	Y	-0-					60

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	773	1	3723	3	Y	9					26
							10	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	798	1	3629	3	Y	-0-					26
05	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	828	1	3747	3	Y	-0-					26
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	762	1	3681	3	Y	-0-					26
07	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	713	1	3901	3	Y	-0-					26
08	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	745	1	3812	3	Y	-0-					26

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	1163	1	5601	3	Y	-0-					39
04	6660	X	6588	-0-	-72	-0-	1186	1	5390	3	Y	11					50
							12	9									
05	6882	X	6629	-0-	-253	-0-	1198	1	5423	3	Y	7	57	1			-0-
							8	9									
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	1112	1	5376	3	Y	-0-					-0-
07	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1033	1	5658	3	Y	-0-					-0-
08	6820	X	6671	-0-	-149	-0-	1090	1	5581	3	Y	-0-					-0-

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	1	2	3	N	-0-					7
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					7
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					7
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					7
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			N	-0-					7
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	700	1	200	3	N	-0-					7

SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	848	1	4087	3	N	-0-			9
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	935	1	4253	3	N	-0-			9
05	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	988	1	4476	3	N	-0-			9
06	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	838	1	4052	3	N	-0-			9
07	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	710	1	3889	3	N	-0-			9
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	743	1	3802	3	N	-0-			9

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	-0-			-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	N	-0-			-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	69	1	693	2	N	-0-			-0-
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	101	1	1166	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	69	1	1106	2	N	-0-			-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	3	Y	-0-			19
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	111	1	288	3	Y	-0-			19
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	99	1	323	3	Y	-0-			19
06	200	N	266	-0-	66	66	64	1	202	3	Y	-0-			19
07	374	N	308	-0-	-66	-0-	82	1	219	3	Y	6			25
							7	9							
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	102	1	256	3	Y	-0-			25

HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2921	-0-	-861	-0-	677	1	2244	3	Y	-0-					19
04	3660	X	2560	-0-	-1100	-0-	709	1	1851	3	Y	-0-					19
05	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	851	1	2758	3	Y	-0-					19
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	885	1	2813	3	Y	-0-					19
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	1004	1	2665	3	Y	6					25
							7	9									
08	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	1071	1	2696	3	Y	-0-					25

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	522	1	1747	3	Y	-0-					10
04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	653	1	1862	3	Y	-0-					10
05	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	666	1	1935	3	Y	5					15
							6	9									
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	506	1	1637	3	Y	2					17
							2	9									
07	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	922	1	2072	3	Y	-0-					17
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	631	1	2013	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	3	Y	-0-					10
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	222	1	634	3	Y	-0-					10
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	164	1	477	3	Y	5					15
							6	9									
06	200	N	519	-0-	319	319	122	1	395	3	Y	2					17
							2	9									
07	650	N	331	-0-	-319	-0-	102	1	229	3	Y	-0-					17
08	651	N	385	-0-	-266	-0-	92	1	293	3	Y	-0-					17

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1113	1	3685	3	Y	-0-					19
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1430	1	3730	3	Y	-0-					19
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1096	1	3554	3	Y	-0-					19
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	996	1	3167	3	Y	-0-					19
07	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	1098	1	2914	3	Y	6					25
							7	9									
08	5332	X	3335	-0-	-1997	-0-	948	1	2387	3	Y	-0-					25

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	635	1	2965	3	Y	-0-					18
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	689	1	3058	3	Y	-0-					18
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	697	1	2991	3	Y	-0-					18
06	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	566	1	2675	3	Y	-0-					18
07	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	711	1	2957	3	Y	-0-					18
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	681	1	3195	3	Y	27	27	1			18
							30	9									

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	3215	1	1743	3	Y	-0-					-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3483	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	3962	1	869	3	Y	-0-					-0-
06	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	3075	1	1670	3	Y	-0-					-0-
07	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	3187	1	1810	3	Y	-0-					-0-
08	4960	X	4918	-0-	-42	-0-	3050	1	1868	3	Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	48	1	1202	2	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	54	1	1189	2	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	3929	1	2560	3	Y	-0-					-0-
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	3701	1	2585	3	Y	-0-					-0-
05	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	3610	1	2516	3	Y	-0-					-0-
06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	3970	1	2371	3	Y	-0-					-0-
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	3613	1	2348	3	Y	-0-					-0-
08	6510	X	6188	-0-	-322	-0-	3759	1	2429	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	70	1	359	3	Y	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	190	1	555	3	Y	-0-					2
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	272	1	940	3	Y	-0-					2
06	200	N	2162	-0-	1962	1962	464	1	1698	3	Y	-0-					2
07	3100	N	2255	-0-	-845	1117	492	1	1763	3	Y	-0-					2
08	2566	N	1449	-0-	-1117	-0-	313	1	1136	3	Y	-0-					2

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5176	-0-	-1706	-0-	1475	1	3666	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	6660	X	5021	-0-	-1639	-0-	1689	1	3315	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	6882	X	5653	-0-	-1229	-0-	1619	1	4034	3	Y	-0-					5
06	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	1661	1	3980	3	Y	-0-					5
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	1388	1	4272	3	Y	-0-					5
08	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	1349	1	4185	3	Y	-0-					5

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	1930	1	2205	3	Y	17					23
							19	9									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1761	1	2381	3	Y	-0-					23
05	4247	X	4148	-0-	-99	-0-	978	1	3170	3	Y	-0-					23
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	854	1	3065	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	832	1	3212	3	Y	-0-					4
08	4278	X	4062	-0-	-216	-0-	845	1	3217	3	Y	-0-					4

CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	1655	1	4112	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	5880	X	5310	-0-	-570	-0-	1786	1	3507	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	6076	X	5261	-0-	-815	-0-	1507	1	3754	3	Y	-0-					5
06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	1454	1	3486	3	Y	-0-					5
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	1201	1	3697	3	Y	-0-					5
08	5642	X	5097	-0-	-545	-0-	1242	1	3855	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	279	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	270	1	4248	2	N	-0-					-0-
05	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	279	1	4613	2	N	-0-					-0-
06	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	270	1	4569	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3994	-0-	-656	-0-	279	1	3715	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	3456	-0-	-1194	-0-	279	1	3177	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2761	-0-	-1207	-0-	174	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3734	-0-	-106	-0-	379	1	3355	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	391	1	3237	2	N	-0-					-0-
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	636	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3649	-0-	-195	-0-	325	1	3324	2	N	-0-					-0-
08	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	1437	1	2923	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	8188	1	2531	3	N	165	277	1			174
							182	9									
04	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	10318	1	2042	3	N	424	429	1			169
							466	9									
05	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	8928	1	2184	3	N	386	401	1			154
							425	9									
06	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	9481	1	2355	3	N	222	269	1			107
							244	9									
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	10520	1	1726	3	N	306	250	1			163
							337	9									
*08	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	10752	1	2085	3	N	539	429	1			273
							593	9									

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	752	-0-	-271	-0-	103	1	649	2	N	-0-					-0-
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	127	1	504	2	N	-0-					-0-
05	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4396	-0-	1296	1296	328	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	1416	190	1	2930	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3051	-0-	-49	1367	117	1	2934	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2872	-0-	-128	1239	125	1	2747	2	N	-0-					-0-
07	4162	X	2923	-0-	-1239	-0-	165	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	134	1	2757	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

03	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	2645	1	3023	3	Y	17					23
							19	9									
04	5640	X	5311	-0-	-329	-0-	2258	1	3053	3	Y	-0-					23
05	5828	X	5589	-0-	-239	-0-	1318	1	4271	3	Y	-0-					23
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1163	1	4175	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	1139	1	4401	3	Y	-0-					4
08	5673	X	5554	-0-	-119	-0-	1155	1	4399	3	Y	-0-					4

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

03	2387	N	1767	-0-	-620	-0-	34	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	2	N	-0-					-0-
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	20	1	2226	2	N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	39	1	2084	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2161	-0-	-102	-0-	52	1	2109	2	N	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	64	1	2174	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

03	6293	X	6179	-0-	-114	-0-	2875	1	3285	3	Y	17					23
							19	9									
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	2494	1	3371	3	Y	-0-					23
05	6417	X	6065	-0-	-352	-0-	1430	1	4635	3	Y	-0-					23
06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	1267	1	4546	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	1233	1	4765	3	Y	-0-					4
08	6169	X	5894	-0-	-275	-0-	1225	1	4669	3	Y	-0-					4

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
*05	5	X	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-					-0-
*06	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	495	1	1097	3	Y	-0-					9
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	511	1	1025	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	468	1	1071	3	Y	11	15	1			5
							12	9									
06	200	N	1324	-0-	1124	1124	404	1	920	3	Y	-0-					5
07	2466	N	1342	-0-	-1124	-0-	392	1	950	3	Y	-0-					5
08	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	396	1	986	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	375	-0-	-648	-0-	117	1	258	3	Y	-0-					9
04	990	X	656	-0-	-334	-0-	211	1	424	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	306	1	699	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	965	-0-	765	765	295	1	670	3	Y	-0-					10
07	1997	N	1232	-0-	-765	-0-	360	1	872	3	Y	-0-					10
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	449	1	1117	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	709	1	3464	3	Y	-0-					25
04	3840	X	3837	-0-	-3	-0-	782	1	3053	3	Y	2					27
							2	9									
05	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	665	1	3227	3	Y	1					28
							1	9									
06	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	589	1	3331	3	Y	-0-					28
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	481	1	3207	3	Y	-0-					28
08	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	518	1	3418	3	Y	-0-					28

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
08	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	183	1	4062	2	N	-0-					-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	110	1	3600	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	2605	-0-	-1053	-0-	115	1	2490	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2080	-0-	-1010	-0-	70	1	2010	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	1407	-0-	-2840	-0-	62	1	1345	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	2233	-0-	-2014	-0-	76	1	2157	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	297	2	N	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	6	1	326	2	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	8	1	261	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	220	1	3983	2	N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	92	1	4232	2	N	-0-					-0-
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	320	1	3512	2	N	-0-					-0-
06	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	161	1	4458	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	183	1	4591	2	N	-0-					-0-
08	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	115	1	4886	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	645	1	3315	3	Y	-0-					10
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1044	1	3054	3	Y	-0-	8	1			2
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	730	1	2526	3	Y	-0-					2
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	669	1	2447	3	Y	-0-					2
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	884	1	3163	3	Y	-0-					2
08	4247	X	3833	-0-	-414	-0-	827	1	3006	3	Y	-0-					2

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	710	1	2196	3	N	-0-	1	1			69
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	753	1	2173	3	N	-0-					69
05	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	805	1	2082	3	N	-0-					69
06	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	574	1	2238	3	N	-0-					69
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	486	1	2181	3	N	-0-					69
08	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	515	1	2132	3	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3889	-0-	-544	-0-	485	1	3404	3	Y	-0-					5
04	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	495	1	3183	3	Y	-0-					5
05	4309	X	3742	-0-	-567	-0-	488	1	3254	3	Y	-0-					5
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	398	1	3063	3	Y	-0-					5
07	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	372	1	3286	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	3875	X	2400	-0-	-1475	-0-	602	1	1798	3	Y	-0-					4

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	443	1	3112	3	Y	-0-					5
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	436	1	2804	3	Y	-0-					5
05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	451	1	3004	3	Y	-0-					5
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	426	1	3283	3	Y	-0-					5
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	380	1	3350	3	Y	35	32	1			8
							39	9									
08	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1059	1	3162	3	Y	-0-					8

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	175	1	1229	3	Y	-0-					5
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	245	1	1577	3	Y	-0-					5
05	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	153	1	1016	3	Y	-0-					5
06	200	N	1184	-0-	984	984	136	1	1048	3	Y	-0-					5
07	1920	N	936	-0-	-984	-0-	93	1	823	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	1178	N	725	-0-	-453	-0-	182	1	543	3	Y	-0-					4

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26
05	3100	N	4439	-0-	1339	1339	4439	3			Y	-0-					26
06	200	N	4696	-0-	4496	5835	4682	3	14	9	Y	13					39
07	3100	N	15	-0-	-3085	2750	3	1	12	3	Y	-0-					39
08	2760	X	10	-0-	-2750	-0-	1	1	3	3	Y	5					44
							6	9									

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1146	1	3958	3	Y	101	194	1			77
							111	9									
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1324	1	3947	3	Y	274	274	1			77
							301	9									
05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	1396	1	3934	3	Y	254	263	1			68
							279	9									
06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	1338	1	3815	3	Y	130	165	1			33
							143	9									
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	1527	1	3830	3	Y	188	152	1			69
							207	9									
*08	5673	X	5498	-0-	-175	-0-	1638	1	3675	3	Y	168	168	1			69
							185	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	109	-0-	-201	-0-	33	1	76	3	Y	-0-					19
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					19
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					19
06	200	N	750	-0-	550	550	262	1	488	3	Y	-0-					19
07	937	N	387	-0-	-550	-0-	144	1	243	3	Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			19

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	T. A.		118	-0-	118	118	39 6	1 9	73	3	Y	5					21

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	446	1	2129	3	Y	-0-					13
04	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	500	1	2127	3	Y	-0-					13
05	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	516	1	2281	3	Y	-0-					13
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	515	1	2216	3	Y	-0-					13
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	532	1	2109	3	Y	-0-					13
08	2790	N	2524	-0-	-266	-0-	508	1	2016	3	Y	-0-					13

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					86
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					86
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					86
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					86
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					86
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1052	1	4689	3	Y	-0-					11
04	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	1217	1	4341	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	5549	X	5286	-0-	-263	-0-	1331	1	3955	3	Y	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1027	1	3903	3	Y	-0-					-0-
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	1092	1	3241	3	Y	-0-					-0-
08	5735	X	4577	-0-	-1158	-0-	1678	1	2899	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3217	-0-	117	117	1093	1	2124	3	Y	-0-					11
04	3000	N	2911	-0-	-89	28	1396	1	1515	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	1466	1	1185	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	2676	-0-	2476	2476	1256	1	1420	3	Y	-0-					-0-
07	5762	X	3286	-0-	-2476	-0-	1713	1	1573	3	Y	-0-					-0-
08	3100	X	3038	-0-	-62	-0-	813	1	2225	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	251	1	2224	3	Y	-0-					41
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	371	1	2071	3	Y	-0-					41
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	316	1	2266	3	Y	-0-					41
06	200	N	2410	-0-	2210	2210	289	1	2121	3	Y	-0-					41
07	3100	N	2510	-0-	-590	1620	854	1	1656	3	Y	-0-					41
08	3100	N	1619	-0-	-1481	139	116	1	1503	3	Y	-0-					41

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	723	1	4444	3	Y	-0-					41
04	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	920	1	4052	3	Y	-0-					41
05	6200	X	5144	-0-	-1056	-0-	994	1	4150	3	Y	-0-					41
06	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	855	1	4122	3	Y	-0-					41
07	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	972	1	4203	3	Y	-0-					41
08	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	568	1	5028	3	Y	-0-					41

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	1229	1	2391	3	Y	-0-					11
04	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	1812	1	1966	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	4061	X	3935	-0-	-126	-0-	2176	1	1759	3	Y	-0-					-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	1823	1	2061	3	Y	-0-					-0-
07	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	2075	1	1906	3	Y	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	1162	1	3183	3	Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	151	1	930	3	Y	-0-					41
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	217	1	958	3	Y	-0-					41
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	113	1	470	3	Y	-0-					41
06	200	N	455	-0-	255	255	78	1	377	3	Y	-0-					41
07	822	N	567	-0-	-255	-0-	107	1	460	3	Y	-0-					41
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	62	1	552	3	Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					50
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	293	1	265	3	Y	-0-					50
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	601	1	942	3	Y	-0-					50
06	200	N	1555	-0-	1355	1355	523	1	1024	3	Y	7					57
							8	9									
07	1753	N	398	-0-	-1355	-0-	129	1	269	3	Y	-0-					57
08	1550	N	1505	-0-	-45	-0-	605	1	900	3	Y	-0-					57

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	778	1	1796	3	Y	-0-					19
04	2820	X	2791	-0-	-29	-0-	995	1	1796	3	Y	-0-					19
05	2914	X	2676	-0-	-238	-0-	892	1	1784	3	Y	-0-					19
06	200	N	2715	-0-	2515	2515	947	1	1768	3	Y	-0-					19
07	3100	N	2851	-0-	-249	2266	1061	1	1790	3	Y	-0-					19
08	3100	N	3010	-0-	-90	2176	913	1	2097	3	Y	-0-					19

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1722	1	6784	3	Y	-0-					7
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1742	1	5953	3	Y	-0-					7
05	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	1935	1	6146	3	Y	-0-					7
06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	1953	1	6846	3	Y	1					8
							1	9									
07	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	1543	1	6231	3	Y	-0-					8
08	8494	X	7107	-0-	-1387	-0-	1567	1	5537	3	Y	3					11
							3	9									

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	1056	1	3465	3	Y	-0-					48
04	5460	X	2555	-0-	-2905	-0-	714	1	1826	3	Y	14					62
							15	9									
05	6386	X	3124	-0-	-3262	-0-	780	1	2344	3	Y	-0-					62
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	797	1	2575	3	Y	-0-					62
07	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	1269	1	3804	3	Y	-0-					62
08	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	868	1	3631	3	Y	27	78	1			11
							30	9									

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1132	-0-	-883	-0-	192	1	940	3	Y	-0-					25
04	1470	X	934	-0-	-536	-0-	190	1	742	3	Y	2					27
							2	9									
05	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	185	1	899	3	Y	2					29
							2	9									
06	200	N	782	-0-	582	582	118	1	664	3	Y	-0-					29
07	1696	N	1114	-0-	-582	-0-	145	1	969	3	Y	-0-					29
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	153	1	1006	3	Y	-0-					29

MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	734	1	2800	3	Y	562	280	1			363
							618	9									
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	728	1	2851	3	Y	1095	1134	1			324
							1205	9									
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	899	1	3415	3	Y	1040	1068	1			296
							1144	9									
06	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	769	1	3605	3	Y	550	689	1			157
							605	9									
07	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	1776	1	2252	3	Y	778	632	1			303
							856	9									
*08	4588	X	3677	-0-	-911	-0-	609	1	2387	3	Y	619	651	1			271
							681	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	597	1	2957	3	Y	-0-					20
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1158	1	2817	3	Y	-0-					20
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1169	1	3031	3	Y	-0-					20
06	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	897	1	3089	3	Y	-0-					20
07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	834	1	3161	3	Y	-0-					20
08	4185	X	4036	-0-	-149	-0-	1173	1	2863	3	Y	-0-					20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	208	1	603	3	Y	-0-					26
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	277	1	707	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	487	1	1246	3	Y	-0-					18
06	200	N	1936	-0-	1736	1736	532	1	1404	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2531	-0-	-569	1167	673	1	1858	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2830	-0-	-270	897	826	1	1992	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	21	1			10
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			10

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	2043	1	2335	3	Y	17					23
							19	9									
04	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	1822	1	2464	3	Y	-0-					23
05	4464	X	4324	-0-	-140	-0-	1020	1	3304	3	Y	-0-					23
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	904	1	3245	3	Y	18	37	1			4
							20	9									
07	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	887	1	3428	3	Y	-0-					4
08	4433	X	4333	-0-	-100	-0-	901	1	3432	3	Y	-0-					4

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1074	1	3111	3	Y	-0-					26
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1105	1	2825	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	1420	1	3637	3	Y	-0-					18
06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	1343	1	3546	3	Y	-0-					18
07	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	1137	1	3135	3	Y	-0-					18
08	5053	X	4593	-0-	-460	-0-	1343	1	3238	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	231	1	589	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	237	1	606	3	Y	-0-					18
06	200	N	1019	-0-	819	819	280	1	739	3	Y	-0-					18
07	819	N	-0-	-0-	-819	-0-					Y	-0-					18
08	837	N	129	-0-	-708	-0-	34	1	83	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	518	1	684	3	Y	-0-					20
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	824	1	807	3	Y	-0-					20
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	635	1	1148	3	Y	-0-					20
06	200	N	1117	-0-	917	917	395	1	722	3	Y	-0-					20
07	1246	N	329	-0-	-917	-0-	120	1	209	3	Y	-0-					20
08	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	479	1	805	3	Y	-0-					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2622	-0-	-2183	-0-	2622	3			N	-0-					37
04	4440	X	2438	-0-	-2002	-0-	2438	3			N	-0-					37
05	4526	X	3085	-0-	-1441	-0-	3085	3			N	-0-					37
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	632	1	2412	3	N	-0-					37
07	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	867	1	2643	3	N	-0-					37
08	3100	X	2702	-0-	-398	-0-	261	1	2441	3	N	-0-					37

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	1329	1	1402	3	Y	18					31
							20	9									
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	1451	1	1107	3	Y	-0-					31
05	3038	X	2889	-0-	-149	-0-	1624	1	1265	3	Y	-0-					31
06	200	N	3005	-0-	2805	2805	1570	1	1435	3	Y	-0-					31
07	3100	N	2992	-0-	-108	2697	1536	1	1438	3	Y	16	36	1			11
							18	9									
08	3100	N	2967	-0-	-133	2564	1474	1	1493	3	Y	-0-					11

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	1198	1	2764	3	Y	-0-					19
04	4620	X	4598	-0-	-22	-0-	1639	1	2959	3	Y	-0-					19
05	4774	X	3431	-0-	-1343	-0-	1144	1	2287	3	Y	-0-					19
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	359	1	671	3	Y	-0-					19
07	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	395	1	667	3	Y	-0-					19
08	4743	X	3814	-0-	-929	-0-	1157	1	2657	3	Y	-0-					19

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	1034	1	4832	3	Y	-0-					18
04	5820	X	5696	-0-	-124	-0-	1047	1	4649	3	Y	-0-					18
05	6014	X	5700	-0-	-314	-0-	1078	1	4622	3	Y	-0-					18
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	974	1	4601	3	Y	-0-					18
07	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	1204	1	5007	3	Y	-0-					18
08	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	1186	1	5563	3	Y	27	27	1			18
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	3	Y	-0-					26
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	338	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	3	Y	-0-					18
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	32	1	83	3	Y	-0-					18
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	3	Y	-0-					18
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	330	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	210	-0-	-1774	-0-	54	1	156	3	Y	-0-					26
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1	9	1			18
05	1984	X	1501	-0-	-483	-0-	422	1	1079	3	Y	-0-					18
06	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	435	1	1150	3	Y	-0-					18
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	171	1	473	3	Y	-0-					18
08	1488	X	320	-0-	-1168	-0-	90	1	218	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	527	1	3045	3	Y	-0-					25
04	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	582	1	2967	3	Y	-0-					25
05	3937	X	3081	-0-	-856	-0-	3075	3	6	9	Y	5					30
06	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	641	1	3218	3	Y	-0-					30
07	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	964	1	3408	3	Y	-0-					30
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	862	1	3461	3	Y	-0-					30

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	1115	1	2416	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1511	1	3364	3	Y	-0-					4
05	4464	X	3815	-0-	-649	-0-	864	1	2951	3	Y	-0-					4
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	1065	1	3422	3	Y	-0-					4
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1091	1	2872	3	Y	-0-					4
08	5053	X	3852	-0-	-1201	-0-	885	1	2967	3	Y	-0-					4

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1756	1	3680	3	Y	-0-					16
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1810	1	3513	3	Y	-0-					16
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1515	1	3817	3	Y	-0-					16
06	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	1445	1	3742	3	Y	-0-					16
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1551	1	3303	3	Y	-0-					16
08	5487	X	5331	-0-	-156	-0-	1821	1	3510	3	Y	-0-					16

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	9	1			18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	10	1			14

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	360	1	1760	3	Y	-0-					25
04	2370	X	2182	-0-	-188	-0-	444	1	1736	3	Y	2					27
							2	9									
05	2449	X	2401	-0-	-48	-0-	410	1	1989	3	Y	2					29
							2	9									
06	200	N	2366	-0-	2166	2166	356	1	2010	3	Y	-0-					29
07	3100	N	2383	-0-	-717	1449	311	1	2072	3	Y	-0-					29
08	3100	N	2195	-0-	-905	544	289	1	1906	3	Y	-0-					29

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1283	1	3187	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	1490	1	2926	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	4340	X	4128	-0-	-212	-0-	1182	1	2946	3	Y	-0-					5
06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	1278	1	3062	3	Y	-0-					5
07	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1023	1	3149	3	Y	-0-					5
08	4588	X	4388	-0-	-200	-0-	1070	1	3318	3	Y	-0-					5

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	478	1	564	3	Y	-0-					23
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	632	1	676	3	Y	-0-					23
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	500	1	697	3	Y	-0-					23
06	200	N	1152	-0-	952	952	429	1	723	3	Y	-0-					23
07	2050	N	1098	-0-	-952	-0-	422	1	676	3	Y	-0-					23
08	1209	N	761	-0-	-448	-0-	317	1	444	3	Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	2613	1	3082	3	Y	-0-					23
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2923	1	3129	3	Y	-0-					23
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	2439	1	3396	3	Y	-0-					23
06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	2159	1	3644	3	Y	-0-					23
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	2213	1	3550	3	Y	-0-					23
08	6262	X	5285	-0-	-977	-0-	2202	1	3083	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

03	2976	N	2431	-0-	-545	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2548	-0-	-122	-0-	8	1	2540	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	24	1	2585	2	N	-0-					-0-
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	46	1	2441	2	N	-0-					-0-
07	2635	N	2571	-0-	-64	-0-	62	1	2509	2	N	-0-					-0-
08	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	73	1	2500	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					21

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	383	1	45	2	N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	325	1	1754	2	N	-0-					-0-
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	168	1	1844	2	N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	122	1	1194	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1159	-0-	-329	-0-	165	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1089	-0-	-399	-0-	204	1	885	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	Y	-0-					7
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	298	1	1019	3	Y	-0-					7
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	283	1	900	3	Y	-0-					7
06	200	N	669	-0-	469	469	148	1	520	3	Y	1					8
							1	9									
07	1431	N	962	-0-	-469	-0-	191	1	771	3	Y	-0-					8
08	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	322	1	1138	3	Y	3					11
							3	9									

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	102	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	112	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	379	-0-	179	179	113	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	636	N	457	-0-	-179	-0-	133	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	145	1	314	3	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	1132	1	4524	3	Y	-0-					69
04	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	1010	1	4368	3	Y	-0-					69
05	5921	X	5895	-0-	-26	-0-	1231	1	4664	3	Y	-0-					69
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	1115	1	4848	3	Y	-0-	52	7			17
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	1012	1	5343	3	Y	-0-					17
08	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	1010	1	5514	3	Y	-0-					17

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4881	-0-	-48	-0-	279	1	4602	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	270	1	4825	2	N	-0-					-0-
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	279	1	4888	2	N	-0-					-0-
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	270	1	4732	2	N	-0-					-0-
07	5270	X	4864	-0-	-406	-0-	279	1	4585	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4574	-0-	-696	-0-	279	1	4295	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	366	1	925	3	Y	23					32
							25	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	472	1	1144	3	Y	-0-					32
05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	352	1	946	3	Y	-0-					32
06	200	N	1097	-0-	897	897	302	1	795	3	Y	-0-					32
07	2463	N	1566	-0-	-897	-0-	436	1	1089	3	Y	37					69
							41	9									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	509	1	1304	3	Y	-0-					69

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	467	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	27	1	3015	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	160	1	2974	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	240	1	2772	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3022	-0-	-140	-0-	102	1	2920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	546	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	32	1	3469	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	186	1	3462	2	N	-0-					-0-
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	283	1	3262	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3684	-0-	-5	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3358	-0-	-331	-0-	113	1	3245	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1413	1	4912	3	Y	66					83
							73	9									
04	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	1150	1	5110	3	Y	94	94	1			83
							103	9									
05	6727	X	6042	-0-	-685	-0-	1154	1	4888	3	Y	-0-					83
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1010	1	4880	3	Y	15	15	1			83
							17	9									
07	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	970	1	5449	3	Y	67	92	1			58
							74	9									
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	1072	1	5459	3	Y	57					115
							63	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1485	-0-	-615	-0-	178	1	1307	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1121	-0-	-863	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	26	1	1976	2	N	-0-					-0-
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	29	1	1917	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	4951	-0-	-1342	-0-	1509	1	3377	3	N	59	117	1			136
							65	9									
04	6090	X	4345	-0-	-1745	-0-	1306	1	2893	3	N	133	151	1			118
							146	9									
05	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	1788	1	4109	3	N	47	72	1			93
							52	9									
06	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	1468	1	3872	3	N	105	91	1			107
							116	9									
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	948	1	4325	3	N	171	135	1			143
							188	9									
*08	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	1508	1	5090	3	N	148	150	1			141
							163	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1894	1	4195	3	Y	-0-					9
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	2166	1	4340	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	6758	X	6614	-0-	-144	-0-	2003	1	4587	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1843	1	4189	3	Y	-0-					10
07	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	1772	1	4291	3	Y	-0-					10
08	6758	X	5071	-0-	-1687	-0-	1448	1	3598	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	655	1	1450	3	Y	-0-					9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	724	1	1450	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	691	1	1583	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	2126	-0-	1926	1926	649	1	1477	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2095	-0-	-1005	921	612	1	1483	3	Y	-0-					10
08	3100	N	2543	-0-	-557	364	722	1	1796	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	514	1	1138	3	Y	-0-					9
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	241	1	482	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	284	1	649	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	1558	-0-	1358	1358	476	1	1082	3	Y	-0-					10
07	3100	N	2147	-0-	-953	405	628	1	1519	3	Y	-0-					10
08	2998	N	2593	-0-	-405	-0-	737	1	1831	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	144	1	320	3	Y	-0-					9
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	168	1	336	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	158	1	362	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	200	N	539	-0-	339	339	165	1	374	3	Y	-0-					10
07	725	N	386	-0-	-339	-0-	113	1	273	3	Y	-0-					10
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	138	1	344	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					9
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	34	1	67	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	15	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			5

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	479	1	2463	3	Y	-0-					10
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	825	1	2412	3	Y	-0-	8	1			2
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	699	1	2420	3	Y	-0-					2
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	664	1	2427	3	Y	-0-					2
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	705	1	2525	3	Y	-0-					2
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	686	1	2495	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	949	1	1791	3	N	-0-	4	1			67
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	988	1	1661	3	N	-0-					67
05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	1022	1	1768	3	N	-0-					67
06	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	917	1	1837	3	N	-0-					67
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	845	1	1851	3	N	-0-					67
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	531	1	2334	3	N	-0-					67

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	797	1	2615	3	Y	-0-					26
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1472	1	3768	3	Y	14					40
							15	9									
05	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	1302	1	3914	3	Y	-0-					40
06	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	1232	1	3981	3	Y	-0-					40
07	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	1070	1	3208	3	Y	-0-					40
08	5425	X	4302	-0-	-1123	-0-	824	1	3448	3	Y	27	56	1			11
							30	9									

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	3	Y	-0-					16
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	11	1	30	3	Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	82	3	Y	-0-					16

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			14

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	42	1			6

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	567	-0-	-2285	-0-	176 9	1 9	382	3	Y	8	25	1			4
04	2760	X	385	-0-	-2375	-0-	119	1	266	3	Y	-0-					4
05	2139	X	305	-0-	-1834	-0-	69	1	236	3	Y	-0-					4
06	200	N	230	-0-	30	30	55	1	175	3	Y	-0-					4
07	244	N	214	-0-	-30	-0-	59	1	155	3	Y	-0-					4
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	45	1	153	3	Y	-0-					4

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	25	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	662	1	1917	3	Y	-0-					26
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	988	1	2524	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	1046	1	2678	3	Y	-0-					18
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	989	1	2609	3	Y	-0-					18
07	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	978	1	2696	3	Y	-0-					18
08	3720	X	3301	-0-	-419	-0-	965	1	2324	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2889	-0-	-1110	-0-	2257	1	614	3	Y	16					22
							18	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5265	1	489	3	Y	-0-	17	1			5
05	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5630	1	368	3	Y	-0-					5
06	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5380	1	457	3	Y	-0-					5
07	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	4576	1	1040	3	Y	-0-					5
08	5983	X	5505	-0-	-478	-0-	4359	1	1146	3	Y	-0-					5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	3627	1	987	3	Y	16					22
							18	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3135	1	291	3	Y	-0-	17	1			5
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3000	1	196	3	Y	-0-					5
06	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2736	1	233	3	Y	-0-					5
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2387	1	542	3	Y	-0-					5
08	3658	X	2861	-0-	-797	-0-	2265	1	596	3	Y	-0-					5

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8349	-0-	-238	-0-	1494	1	6852	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	8310	X	8065	-0-	-245	-0-	1479	1	6572	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	8587	X	8507	-0-	-80	-0-	1588	1	6919	3	Y	-0-					2
06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	1413	1	6843	3	Y	-0-					2
07	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	1387	1	7370	3	Y	18	11	1			9
							20	9									
08	8494	X	8483	-0-	-11	-0-	1476	1	7007	3	Y	-0-	8	1			1

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	900	1	4575	3	Y	-0-					25
04	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	1003	1	3430	3	Y	-0-					25
05	5611	X	4312	-0-	-1299	-0-	907	1	3405	3	Y	-0-					25
06	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1024	1	3907	3	Y	-0-					25
07	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	1163	1	3740	3	Y	-0-					25
08	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	1248	1	3670	3	Y	17					42
							19	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

03	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-					25
04	2490	X	2464	-0-	-26	-0-	557	1	1907	3	Y	-0-					25
05	2573	X	2309	-0-	-264	-0-	486	1	1823	3	Y	-0-					25
06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	341	1	1303	3	Y	-0-					25
07	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	407	1	1310	3	Y	-0-					25
08	2542	X	1910	-0-	-632	-0-	480	1	1411	3	Y	17					42
							19	9									

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

03	2843	N	2288	-0-	-555	-0-	2288	3			Y	-0-					5
04	2910	N	2234	-0-	-676	-0-	2221	3	13	9	Y	12					17
05	3007	X	2197	-0-	-810	-0-	2197	3			Y	-0-	12	1			5
06	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	805	1	1050	3	Y	-0-					5
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3			Y	-0-					5
08	2015	X	1082	-0-	-933	-0-	1082	3			Y	-0-	4	1			1

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					19
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	1			Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	200	N	674	-0-	474	474	674	1			Y	-0-					19
07	1814	N	1340	-0-	-474	-0-	1340	1			Y	-0-					19
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	1			Y	-0-					19

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					5
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	3	13	9	Y	12					17
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	1816	-0-	1616	1616	788	1	1028	3	Y	-0-					5
07	3100	N	2967	-0-	-133	1483	2967	3			Y	-0-					5
08	2573	N	1025	-0-	-1548	-0-	1025	3			Y	-0-	4	1			1

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	852	1	1127	3	Y	-0-					20
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1030	1	1009	3	Y	-0-					20
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	685	1	1237	3	Y	-0-					20
06	200	N	1851	-0-	1651	1651	655	1	1196	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2097	-0-	-1003	648	766	1	1331	3	Y	-0-					20
08	2541	N	1893	-0-	-648	-0-	706	1	1187	3	Y	-0-					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	505	1	2431	3	N	-0-					8
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	518	1	2355	3	N	-0-					8
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	532	1	2410	3	N	-0-					8
06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	490	1	2369	3	N	-0-					8
07	2976	N	1852	-0-	-1124	-0-	286	1	1566	3	N	-0-					8
08	2945	N	2751	-0-	-194	-0-	449	1	2302	3	N	-0-					8

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			Y	-0-					11
04	1560	X	1345	-0-	-215	-0-	1266	3	79	9	Y	72	72	1			11
05	1612	X	778	-0-	-834	-0-	778	3			Y	-0-					11
06	200	N	408	-0-	208	208	408	3			Y	-0-					11
07	1708	N	1500	-0-	-208	-0-	12	1	1488	3	Y	-0-					11
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1585	3	Y	73	34	1			50
							80	9									

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					33
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7206	-0-	-48	-0-	1372	1	5834	3	Y	-0-					17
04	7110	X	6999	-0-	-111	-0-	1524	1	5468	3	Y	6	3	1			20
							7	9									
05	7347	X	5814	-0-	-1533	-0-	1147	1	4667	3	Y	-0-					20
06	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	1175	1	4908	3	Y	-0-					20
07	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3			Y	-0-					20
08	7223	X	6141	-0-	-1082	-0-	1316	1	4825	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	3875	1	1845	3	Y	-0-					15
04	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	1798	1	3133	3	Y	7					22
							8	9									
05	5363	X	4767	-0-	-596	-0-	1148	1	3554	3	Y	59					81
							65	9									
06	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1039	1	3702	3	Y	-0-					81
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	1021	1	3922	3	Y	-0-					81
08	5270	X	5053	-0-	-217	-0-	1114	1	3939	3	Y	-0-					81

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	40	92	1			6
							44	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					6
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	10	1	39	3	Y	-0-					6

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2903	-0-	-1592	-0-	612	1	2288	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	554	1	1476	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3906	X	3723	-0-	-183	-0-	775	1	2948	3	Y	-0-					2
06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	1186	1	2465	3	Y	-0-					2
07	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	493	1	3507	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1412	1	2747	3	Y	-0-	17	1			2

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7996	-0-	-284	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8321	-0-	-235	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7903	-0-	-377	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7970	-0-	-710	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	5128	-0-	-3552	-0-	5128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	1715	-0-	-1881	-0-	1715	1			Y	-0-					20
04	3480	X	1728	-0-	-1752	-0-	1728	1			Y	-0-					20
05	3596	X	1650	-0-	-1946	-0-	1650	1			Y	-0-					20
06	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2141	1	75	3	Y	-0-					20
07	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	1			Y	-0-					20
08	1798	X	974	-0-	-824	-0-	974	1			Y	-0-					20

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

03	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	1000	1	2485	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	1098	1	2155	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
05	3658	X	3446	-0-	-212	-0-	987	1	2459	3	Y	-0-					5
06	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	914	1	2191	3	Y	-0-					5
07	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	810	1	2491	3	Y	-0-					5
08	3534	X	3507	-0-	-27	-0-	855	1	2652	3	Y	-0-					5

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	490	1	1149	3	Y	-0-					1
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	537	1	1205	3	Y	-0-					1
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	498	1	1153	3	Y	-0-					1
06	200	N	1603	-0-	1403	1403	428	1	1175	3	Y	-0-					1
07	3100	N	5044	-0-	1944	3347	5044	3			Y	-0-					1
08	3100	N	1496	-0-	-1604	1743	660	1	836	3	Y	-0-					1

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	277	1	1407	3	Y	-0-					22
04	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	286	1	1201	3	Y	4	2	1			24
							4	9									
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	355	1	1724	3	Y	-0-					24
06	200	N	1210	-0-	1010	1010	222	1	988	3	Y	-0-					24
07	3055	N	2045	-0-	-1010	-0-	2045	3			Y	-0-					24
08	2077	N	1204	-0-	-873	-0-	249	1	955	3	Y	-0-					24

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

03	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	512	1	3594	3	Y	-0-					5
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	538	1	3463	3	Y	-0-					5
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	587	1	3910	3	Y	-0-					5
06	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	445	1	3425	3	Y	-0-					5
07	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	428	1	3779	3	Y	18	19	1			4
							20	9									
08	4495	X	4468	-0-	-27	-0-	1121	1	3347	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					69

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	405	1	5061	2	N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	424	1	4869	2	N	-0-					-0-
05	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	180	1	5252	2	N	-0-					-0-
06	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	158	1	5013	2	N	-0-					-0-
07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	236	1	5058	2	N	-0-					-0-
08	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	176	1	5283	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					32
07	3100	N	6085	-0-	2985	2985	1131	1	4954	3	Y	-0-					32
08	3100	N	6040	-0-	2940	5925	1287	1	4746	3	Y	6					38
							7	9									

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	801	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	39	1	1119	2	N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					20
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					20
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			Y	-0-					20
06	200	N	208	-0-	8	8	201	1	7	3	Y	-0-					20
07	109	N	101	-0-	-8	-0-	101	1			Y	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

03	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	1264	1	2740	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	1210	1	2692	3	Y	-0-					4
05	4464	X	3792	-0-	-672	-0-	859	1	2933	3	Y	-0-					4
06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	828	1	2663	3	Y	-0-					4
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	1036	1	2729	3	Y	-0-					4
08	4030	X	3661	-0-	-369	-0-	841	1	2820	3	Y	-0-					4

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	316	1	310	9	N	282	449	1			237
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	482	1	834	9	N	758	749	1			246
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	163	1	725	9	N	659	695	1			210
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	168	1	395	9	N	359	444	1			125
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	207	1	614	9	N	558	444	1			239
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	224	1	530	9	N	482	489	1			232

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	880	1	3518	3	Y	-0-					69
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	785	1	3393	3	Y	-0-					69
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	908	1	3437	3	Y	-0-					69
06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	747	1	3250	3	Y	-0-	52	7			17
07	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	637	1	3360	3	Y	-0-					17
08	4402	X	3738	-0-	-664	-0-	579	1	3159	3	Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	254	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	94	1	242	3	Y	-0-					18
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	3	Y	-0-					18
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	136	1	375	3	Y	-0-					18
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	165	1	397	3	Y	6	10	1			14
							7	9									

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	36	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	6	1	2141	2	N	-0-					-0-
05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	21	1	2253	2	N	-0-					-0-
06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	41	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	59	1	2413	2	N	-0-					-0-
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	70	1	2404	2	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1598	1	5288	3	Y	-0-					3
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1775	1	5031	3	Y	-0-					3
05	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1760	1	5092	3	Y	10					13
							11	9									
06	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	1636	1	4752	3	Y	-0-					13
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	1686	1	4962	3	Y	-0-					13
08	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	1675	1	4791	3	Y	10					23
							11	9									

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1137	-0-	-754	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	118	-0-	-1308	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	86	-0-	-1991	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	279	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1082	-0-	-88	-0-	270	1	812	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	455	-0-	-754	-0-	279	1	176	2	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	270	1	654	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	950	-0-	-166	-0-	279	1	671	2	N	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	279	1	1222	2	N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1441	-0-	-1597	-0-	363	1	1078	3	Y	-0-					20
04	2940	X	631	-0-	-2309	-0-	262	1	359	3	Y	9	2	1			27
							10	9									
05	3038	X	453	-0-	-2585	-0-	117	1	336	3	Y	-0-					27
06	200	N	418	-0-	218	218	99	1	319	3	Y	-0-					27
07	3100	N	4482	-0-	1382	1600	4482	3			Y	-0-					27
08	1974	N	374	-0-	-1600	-0-	180	1	194	3	Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	1141	1	3308	3	Y	-0-					
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1259	1	3219	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1509	1	3863	3	Y	-0-					18
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	1461	1	3857	3	Y	-0-					18
07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1401	1	3864	3	Y	-0-					18
08	5363	X	5201	-0-	-162	-0-	1522	1	3667	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	1096	1	1779	3	Y	-0-					18
04	2940	N	2623	-0-	-317	-0-	816	1	1807	3	Y	-0-					18
05	2821	N	2801	-0-	-20	-0-	859	1	1942	3	Y	-0-					18
06	200	N	2268	-0-	2068	2068	733	1	1535	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2367	-0-	-733	1335	694	1	1673	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2310	-0-	-790	545	747	1	1553	3	Y	9					27
							10	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	717	-0-	-678	-0-	106	1	611	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	840	-0-	-300	-0-	8	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	75	1	1405	2	N	-0-					-0-
06	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	118	1	1355	2	N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	54	1	1555	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	1219	1	3681	3	Y	-0-					58
04	5250	X	4870	-0-	-380	-0-	1537	1	3289	3	Y	40	92	1			6
							44	9									
05	5425	X	4966	-0-	-459	-0-	1195	1	3771	3	Y	-0-					6
06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1042	1	3126	3	Y	-0-					6
07	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	897	1	3508	3	Y	-0-					6
08	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	932	1	3740	3	Y	-0-					6

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	1			Y	-0-					5
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	949	1	13	9	Y	12					17
05	1023	X	904	-0-	-119	-0-	904	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	410	-0-	210	210	410	1			Y	-0-					5
07	625	N	415	-0-	-210	-0-	405	1	10	9	Y	9					14
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	12	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	471	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2488	-0-	-1262	-0-	22	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	226	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	323	1	3729	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3715	-0-	-98	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3521	-0-	-726	-0-	118	1	3403	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	437	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	25	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2892	-0-	-270	-0-	147	1	2745	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2814	-0-	-186	-0-	225	1	2589	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2957	-0-	-19	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	100	1	2882	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	328	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	19	1	2064	2	N	-0-					-0-
05	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	113	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	167	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	83	1	2381	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	780	X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			1
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					1
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	8	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	699	1	2737	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	722	1	2446	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	881	1	2337	3	Y	-0-					2
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	963	1	2452	3	Y	-0-					2
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	702	1	2577	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	1030	1	2308	3	Y	-0-	17	1			2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	321	1	718	3	Y	-0-					57
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	325	1	720	3	Y	-0-					57
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	273	1	629	3	Y	-0-					57
06	200	N	865	-0-	665	665	238	1	627	3	Y	-0-	56	7			1
07	1569	N	904	-0-	-665	-0-	162	1	742	3	Y	-0-					1
08	899	N	502	-0-	-397	-0-	115	1	387	3	Y	-0-					1

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					36

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	849	-0-	-2841	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
08	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

03	4836	X	3888	-0-	-948	-0-	279	1	3609	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3859	-0-	-881	-0-	270	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	2221	-0-	-2677	-0-	279	1	1942	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	1645	-0-	-3095	-0-	270	1	1375	2	N	-0-					-0-
07	4154	X	1473	-0-	-2681	-0-	279	1	1194	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	1313	-0-	-2686	-0-	279	1	1034	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

03	12307	X	4	-0-	-12303	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7485	-0-	-4425	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	16862	2			N	-0-					-0-
06	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	15412	2			N	-0-					-0-
07	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1007	1	4850	3	Y	2					3
							2	9									
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	1008	1	4580	3	Y	-0-	1	1			2
05	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1038	1	4700	3	Y	-0-					2
06	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	927	1	4483	3	Y	-0-					2
07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	804	1	4405	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	5859	X	4848	-0-	-1011	-0-	792	1	4055	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	33	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
07	2697	N	2615	-0-	-82	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
08	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	1237	1	5973	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	1422	1	5604	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	7471	X	7149	-0-	-322	-0-	1635	1	5514	3	Y	-0-					2
06	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1614	1	5183	3	Y	-0-					2
07	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	1596	1	5329	3	Y	18	11	1			9
							20	9									
08	7285	X	6958	-0-	-327	-0-	1747	1	5211	3	Y	-0-	8	1			1

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	948	1	1538	3	Y	-0-					18
04	2370	N	2114	-0-	-256	-0-	658	1	1456	3	Y	-0-					18
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	861	1	1946	3	Y	-0-					18
06	200	N	2767	-0-	2567	2567	894	1	1873	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2686	-0-	-414	2153	787	1	1899	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2645	-0-	-455	1698	856	1	1780	3	Y	8					26
							9	9									

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	25	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	1072	-0-	872	872	11	1	1061	2	Y	-0-					-0-
07	2062	N	1190	-0-	-872	-0-	31	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	62	1	1894	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1173	-0-	-2981	-0-	510	1	663	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1285	-0-	-245	-0-	766	1	519	2	N	-0-					-0-
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	583	1	842	2	N	-0-					-0-
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	585	1	1271	2	N	-0-					-0-
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	461	1	1433	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	688	-0-	-738	-0-	66	1	622	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1645	-0-	-3160	-0-	398	1	1235	3	Y	11	19	1			20
							12	9									
04	4650	X	640	-0-	-4010	-0-	247	1	393	3	Y	-0-	8	1			12
05	4805	X	2901	-0-	-1904	-0-	1194	1	1707	3	Y	-0-					12
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	1092	1	1635	3	Y	-0-					12
07	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	997	1	1854	3	Y	1	12	1			1
							1	9									
08	2914	X	2538	-0-	-376	-0-	611	1	1926	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	272	1	1398	2	N	-0-					-0-
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	203	1	920	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	172	1	641	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	15	-0-	-1721	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	556	-0-	-560	-0-	96	1	460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			Y	-0-					5
04	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1224	1	13	9	Y	12					17
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	530	-0-	330	330	530	1			Y	-0-					5
07	858	N	528	-0-	-330	-0-	518	1	10	9	Y	9					14
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	12	1			2

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	130	1	429	2	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
05	207	X	207	-0-	-0-	-0-	34	1	173	2	N	-0-					-0-
06	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	1			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	1			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6923	3	18	9	Y	16					22
04	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	3			Y	-0-	17	1			5
05	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	3			Y	-0-					5
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			Y	-0-					5
07	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	7299	3			Y	-0-					5
08	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			Y	-0-					5

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	162	1	835	3	Y	-0-					10
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	408	1	1193	3	Y	-0-	8	1			2
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	271	1	936	3	Y	-0-					2
06	200	N	1146	-0-	946	946	246	1	900	3	Y	-0-					2
07	2352	N	1406	-0-	-946	-0-	307	1	1099	3	Y	-0-					2
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	374	1	1359	3	Y	-0-					2

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	712	1	3429	3	Y	6					20
							7	9									
04	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	745	1	3385	3	Y	-0-					20
05	4309	X	3591	-0-	-718	-0-	646	1	2924	3	Y	19	38	1			1
							21	9									
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	657	1	3176	3	Y	-0-					1
07	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	406	1	2220	3	Y	-0-					1
08	4278	X	3025	-0-	-1253	-0-	494	1	2531	3	Y	-0-					1

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	2783	1	3283	3	Y	-0-					23
04	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	3065	1	3280	3	Y	-0-					23
05	7130	X	6535	-0-	-595	-0-	2731	1	3804	3	Y	-0-					23
06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	2322	1	3919	3	Y	-0-					23
07	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	2517	1	4039	3	Y	-0-					23
08	6572	X	6221	-0-	-351	-0-	2592	1	3629	3	Y	-0-					23

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	132	1	36	3	Y	16					22
							18	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	1	21	3	Y	-0-	17	1			5
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	205	1	13	3	Y	-0-					5
06	200	N	307	-0-	107	107	283	1	24	3	Y	-0-					5
07	898	N	791	-0-	-107	-0-	645	1	146	3	Y	-0-					5
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	170	1	45	3	Y	-0-					5

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	959	-0-	-2	-0-	165	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	232	1	1054	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	225	-0-	-209	-0-	41	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	565	-0-	365	365	97	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3473	-0-	373	738	536	1	2937	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4127	-0-	1027	1765	674	1	3453	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	586	1	1269	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	213	1	473	3	Y	-0-					4
05	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	354	1	1210	3	Y	-0-					4
06	200	N	1555	-0-	1355	1355	369	1	1186	3	Y	-0-					4
07	3100	N	1980	-0-	-1120	235	545	1	1435	3	Y	-0-					4
08	2247	N	2012	-0-	-235	-0-	462	1	1550	3	Y	-0-					4

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

03	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	124	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	112	1	1673	2	Y	-0-					-0-
05	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	32	1	1794	2	Y	-0-					-0-
06	200	N	1719	-0-	1519	1519	17	1	1702	2	Y	-0-					-0-
07	2251	N	732	-0-	-1519	-0-	19	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1	-0-	-1828	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1144	1	2480	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1125	1	2504	3	Y	-0-					4
05	3534	X	3489	-0-	-45	-0-	790	1	2699	3	Y	-0-					4
06	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	766	1	2464	3	Y	-0-					4
07	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	875	1	2305	3	Y	-0-					4
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	897	1	3007	3	Y	-0-					4

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	632	-0-	-2220	-0-	160	1	472	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	63	-0-	-2697	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
05	2170	X	1427	-0-	-743	-0-	388	1	1039	2	N	-0-					-0-
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	316	1	1885	2	N	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	377	1	2032	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	295	1	1102	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	661	1	1915	3	Y	-0-					26
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1023	1	2616	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	1260	1	3226	3	Y	-0-					18
06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1151	1	3037	3	Y	-0-					18
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1009	1	2783	3	Y	-0-					18
08	4495	X	3354	-0-	-1141	-0-	980	1	2362	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	631	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3784	-0-	-656	-0-	674	1	3110	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	3298	-0-	-1290	-0-	414	1	2884	2	N	-0-					-0-
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	436	1	4416	2	N	-0-					-0-
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	546	1	4066	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	2198	-0-	-2080	-0-	409	1	1789	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3824	-0-	-1074	-0-	981	1	2843	3	Y	-0-					26
04	4740	X	3682	-0-	-1058	-0-	1035	1	2646	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	4898	X	4102	-0-	-796	-0-	1152	1	2950	3	Y	-0-					18
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1359	1	3588	3	Y	-0-					18
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	1312	1	3617	3	Y	-0-					18
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	1354	1	3264	3	Y	6	10	1			14
							7	9									

NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	146	1	435	3	Y	-0-					15
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	318	1	438	3	Y	14	3	1			26
							15	9									
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	228	1	653	3	Y	-0-					26
06	200	N	1258	-0-	1058	1058	298	1	960	3	Y	-0-					26
07	3100	N	13943	-0-	10843	11901	13943	3			Y	-0-					26
08	3100	N	1563	-0-	-1537	10364	754	1	809	3	Y	-0-					26

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	3	Y	-0-					18
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	3	Y	-0-					18
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	66	1	3	9	Y	3	17	1			2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	1	14	9	Y	13	13	1			2
05	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	1			Y	-0-					2
06	200	N	258	-0-	58	58	258	1			Y	-0-					2
07	1770	N	1712	-0-	-58	-0-	1671	3	41	9	Y	37	20	1			19
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-	17	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	478	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2128	-0-	-542	-0-	420	1	1708	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1987	-0-	-1051	-0-	437	1	1550	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	435	1	2112	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2658	-0-	-380	-0-	460	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	684	-0-	-2323	-0-	408	1	276	2	N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	437	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	469	1	4194	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4783	-0-	-146	-0-	176	1	4607	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4567	-0-	-173	-0-	197	1	4370	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	261	1	4383	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4644	-0-	-192	-0-	205	1	4439	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	28	1	529	2	N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	2	N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	30	1	556	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	909	1	4501	3	Y	-0-					20
04	4980	X	4667	-0-	-313	-0-	1360	1	3307	3	Y	-0-					20
05	5208	X	5071	-0-	-137	-0-	1411	1	3660	3	Y	-0-					20
06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	1130	1	3893	3	Y	-0-					20
07	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1048	1	3973	3	Y	-0-					20
08	5394	X	4878	-0-	-516	-0-	1418	1	3460	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	251	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	262	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	134	1	2773	2	N	-0-					-0-
06	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	143	1	2735	2	N	-0-					-0-
07	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	189	1	2908	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2670	-0-	-244	-0-	146	1	2524	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	288	1	1357	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	256	1	1017	2	N	-0-					-0-
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	422	1	1656	2	N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	369	1	1647	2	N	-0-					-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	368	1	1860	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	279	1	3941	2	N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	270	1	4461	2	N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	279	1	4522	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1446	-0-	-804	-0-	270	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3795	-0-	-1103	-0-	279	1	3516	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	3288	-0-	-1610	-0-	279	1	3009	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	3	Y	-0-					20
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	1244	1	1219	3	Y	-0-					20
05	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	760	1	1371	3	Y	-0-					20
06	200	N	2527	-0-	2327	2327	894	1	1633	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2988	-0-	-112	2215	1092	1	1896	3	Y	-0-					20
08	3100	N	2660	-0-	-440	1775	993	1	1667	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	699	1	970	3	Y	-0-					6
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	682	1	1180	3	Y	-0-					6
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	518	1	1096	3	Y	-0-					6
06	200	N	1253	-0-	1053	1053	346	1	907	3	Y	-0-					6
07	2440	N	1387	-0-	-1053	-0-	347	1	1040	3	Y	-0-					6
08	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	710	1	900	3	Y	-0-					6

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2843	3	20	9	Y	18					31
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					31
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			Y	-0-					31
06	200	N	2673	-0-	2473	2473	2673	3			Y	-0-					31
07	3100	N	2493	-0-	-607	1866	110	1	2365	3	Y	16	36	1			11
							18	9									
08	3100	N	2768	-0-	-332	1534	2768	3			Y	-0-					11

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	784	1	2271	3	Y	-0-					26
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	746	1	1905	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	687	1	1760	3	Y	-0-					18
06	200	N	2385	-0-	2185	2185	655	1	1730	3	Y	-0-					18
07	3100	N	2406	-0-	-694	1491	640	1	1766	3	Y	-0-					18
08	3100	N	2357	-0-	-743	748	688	1	1657	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	266	1	369	3	Y	-0-					5
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	314	1	543	3	Y	-0-					5
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	168	1	355	3	Y	-0-					5
06	200	N	506	-0-	306	306	140	1	366	3	Y	-0-					5
07	815	N	509	-0-	-306	-0-	127	1	382	3	Y	-0-					5
08	527	N	347	-0-	-180	-0-	153	1	194	3	Y	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	119	1	56	3	Y	-0-					15
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	332	1	578	3	Y	7					22
							8	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	354	1	1095	3	Y	59					81
							65	9									
06	200	N	1301	-0-	1101	1101	285	1	1016	3	Y	-0-					81
07	2269	N	1168	-0-	-1101	-0-	241	1	927	3	Y	-0-					81
08	1519	N	1061	-0-	-458	-0-	234	1	827	3	Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2533	-0-	-1528	-0-	468	1	2065	3	Y	-0-					12
04	3930	X	2733	-0-	-1197	-0-	729	1	1993	3	Y	10	7	1			15
							11	9									
05	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	565	1	2271	3	Y	-0-					15
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	565	1	2166	3	Y	-0-					15
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	3			Y	-0-					15
08	2821	N	2718	-0-	-103	-0-	640	1	2078	3	Y	-0-					15

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3406	-0-	-1585	-0-	3406	3			Y	-0-					5
04	4830	X	2163	-0-	-2667	-0-	154	1	1996	3	Y	12					17
							13	9									
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	864	1	3451	3	Y	-0-	12	1			5
06	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	1283	1	3257	3	Y	-0-					5
07	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4301	3	10	9	Y	9					14
08	4309	X	1309	-0-	-3000	-0-	1309	3			Y	-0-	12	1			2

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	282	1	8589	2	N	-0-					-0-
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	247	1	8340	2	N	-0-					-0-
05	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	178	1	8912	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6291	-0-	-99	-0-	366	1	5925	2	N	-0-					-0-
07	6944	X	5264	-0-	-1680	-0-	134	1	5130	2	N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	141	1	6985	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	305	1	6777	2	N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	331	1	6602	2	N	-0-					-0-
05	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	370	1	6876	2	N	-0-					-0-
06	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	418	1	6026	2	N	-0-					-0-
07	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	503	1	6662	2	N	-0-					-0-
08	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	1035	1	5586	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	45	1	1264	2	N	-0-					-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	55	1	1249	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	45	1	1365	2	N	-0-					-0-
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	43	1	1396	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	718	-0-	-4614	-0-	123	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	342	-0-	-4818	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	4774	X	49	-0-	-4725	-0-	9	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	477	1	2610	3	Y	15	2	1			13
							17	9									
08	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	846	1	4330	3	Y	15	16	1			12
							17	9									

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

03	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	731	1	3522	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4260	X	2295	-0-	-1965	-0-	414	1	1881	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3264	-0-	-1138	-0-	590	1	2674	3	Y	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	677	1	3275	3	Y	-0-					-0-
07	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	465	1	2546	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	1812	-0-	-1660	-0-	296	1	1516	3	Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	1546	1	7450	3	N	-0-					63
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1575	1	7157	3	N	-0-					63
05	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1615	1	7310	3	N	-0-					63
06	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	1491	1	7209	3	N	-0-					63
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	1156	1	6326	3	N	-0-					63
08	6634	X	6452	-0-	-182	-0-	1054	1	5398	3	N	-0-					63

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

03	310	N	204	-0-	-106	-0-	51	1	153	3	Y	-0-					43
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	161	1	222	3	Y	9	1	1			51
							10	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	126	1	359	3	Y	-0-					51
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	44	1	140	3	Y	-0-					51
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					51
08	496	N	144	-0-	-352	-0-	69	1	75	3	Y	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	182	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	197	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	93	1	2195	2	N	-0-					-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	102	1	2320	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3533	-0-	433	433	133	1	3400	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3399	-0-	299	732	86	1	3313	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	569	-0-	-4422	-0-	121	1	375	3	Y	66	38	1			82
							73	9									
04	4830	X	1704	-0-	-3126	-0-	658	1	1046	3	Y	-0-	33	1			49
05	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	1270	1	1817	3	Y	-0-					49
06	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	1039	1	1557	3	Y	-0-					49
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	1257	1	2335	3	Y	58	56	1			51
							64	9									
08	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	813	1	2565	3	Y	15	54	1			12
							17	9									

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					5
04	780	N	339	-0-	-441	-0-	326	1	13	9	Y	12					17
05	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	563	-0-	363	363	563	1			Y	-0-					5
07	1038	N	675	-0-	-363	-0-	665	1	10	9	Y	9					14
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	12	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	79	1	227	3	Y	-0-					26
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	282	1	720	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					18
06	200	N	501	-0-	301	301	138	1	363	3	Y	-0-					18
07	562	N	261	-0-	-301	-0-	69	1	192	3	Y	-0-					18
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	67	1	163	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6243	-0-	-453	-0-	1316	1	4924	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	1159	1	5174	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	6696	X	6219	-0-	-477	-0-	1264	1	4955	3	Y	-0-					2
06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1356	1	4531	3	Y	-0-					2
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	1277	1	4677	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	6572	X	6015	-0-	-557	-0-	1477	1	4538	3	Y	-0-	17	1			2

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	3	17	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1			2
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	11	1			9
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	8	1			1

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	874	1	2712	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1568	1	2492	3	Y	-0-					-0-
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	1463	1	2093	3	Y	-0-					-0-
06	995	X	995	-0-	-0-	-0-	398	1	597	3	Y	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	1240	1	2305	3	Y	7	1	1			6
							8	9									
08	4185	X	2535	-0-	-1650	-0-	609	1	1922	3	Y	4	7	1			3
							4	9									

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	7	1			3
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	-0-	1	1			2
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	42	1	60	3	Y	-0-					2
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	1	43	3	Y	-0-					2
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	1544	1	7438	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	1676	1	7619	3	Y	-0-					-0-
05	8587	X	7983	-0-	-604	-0-	1444	1	6539	3	Y	-0-					-0-
06	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	1468	1	7095	3	Y	-0-					-0-
07	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1091	1	5976	3	Y	-0-					-0-
08	9610	X	3709	-0-	-5901	-0-	606	1	3103	3	Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

03	5797	X	5676	-0-	-121	-0-	1412	1	4264	3	Y	-0-					4
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1613	1	4055	3	Y	-0-					4
05	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	1486	1	4291	3	Y	-0-					4
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	1502	1	3826	3	Y	-0-					4
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	1280	1	3900	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	5859	X	5378	-0-	-481	-0-	1452	1	3926	3	Y	-0-					4

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

03	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	775	1	1370	3	Y	-0-					14
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	856	1	1440	3	Y	42					56
							46	9									
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	942	1	1535	3	Y	-0-					56
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	1161	1	1325	3	Y	-0-					56
07	3100	N	2675	-0-	-425	1861	1256	1	1419	3	Y	-0-					56
08	3100	N	2681	-0-	-419	1442	1189	1	1492	3	Y	-0-					56

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	256	1	1133	3	Y	-0-					7
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	402	1	1099	3	Y	4	3	1			8
							4	9									
05	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	296	1	1189	3	Y	-0-					8
06	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	301	1	1153	3	Y	-0-					8
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	3			Y	-0-					8
08	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	301	1	977	3	Y	-0-					8

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	2	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	3	41	9	Y	37	20	1			19
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	17	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4109	-0-	-851	-0-	1054	1	3055	3	Y	-0-					
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1409	1	3601	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	1438	1	3680	3	Y	-0-					18
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	1359	1	3587	3	Y	-0-					18
07	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	1368	1	3773	3	Y	-0-					18
08	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	1524	1	3673	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	2681	1	1489	3	Y	-0-					16
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1859	1	2882	3	Y	-0-					16
05	4619	X	4504	-0-	-115	-0-	1729	1	2775	3	Y	-0-					16
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	1568	1	2412	3	Y	-0-					16
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1676	1	2942	3	Y	-0-					16
08	4898	X	4505	-0-	-393	-0-	1577	1	2922	3	Y	5					21
							6	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3526	-0-	426	426	372	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6335	-0-	3335	3761	278	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	8132	-0-	5032	8793	189	1	7943	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	7547	-0-	4547	13340	308	1	7239	2	N	-0-					-0-
07	19654	X	6314	-0-	-13340	-0-	180	1	6134	2	N	-0-					-0-
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	147	1	5540	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	177	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	172	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	109	1	2722	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	2685	-0-	-45	-0-	117	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2643	-0-	-302	-0-	149	1	2494	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2644	-0-	-301	-0-	123	1	2521	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	430	1	599	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	1			N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1			N	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	1			N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			Y	-0-					5
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	1	13	9	Y	12					17
05	2170	N	350	-0-	-1820	-0-	350	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	262	-0-	62	62	262	1			Y	-0-					5
07	384	N	322	-0-	-62	-0-	312	1	10	9	Y	9					14
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	12	1			2

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	3055	1	9486	3	Y	88	97	1			131
							97	9									
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	4846	1	7704	3	Y	-0-	53	1			78
05	12871	X	12871	-0-	-0-	-0-	5295	1	7576	3	Y	-0-					78
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	4806	1	7197	3	Y	-0-					78
07	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	4111	1	7641	3	Y	24	81	1			21
							26	9									
08	12958	X	11257	-0-	-1701	-0-	2673	1	8432	3	Y	138	49	1			110
							152	9									

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	605	1	2915	3	Y	8					11
							9	9									
04	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	629	1	2860	3	Y	-0-					11
05	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	661	1	2994	3	Y	8					19
							9	9									
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	582	1	2812	3	Y	2					21
							2	9									
07	584	X	584	-0-	-0-	-0-	90	1	492	3	Y	2					23
							2	9									
08	3658	X	3283	-0-	-375	-0-	535	1	2739	3	Y	8	24	1			7
							9	9									

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	12	1	6	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	12	1	2	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4078	-0-	-603	-0-	947	1	3131	3	Y	-0-					3
04	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	1089	1	3087	3	Y	-0-					3
05	4650	X	4232	-0-	-418	-0-	1085	1	3137	3	Y	9					12
							10	9									
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	1168	1	3391	3	Y	-0-					12
07	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	1217	1	3580	3	Y	-0-					12
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	1261	1	3605	3	Y	11					23
							12	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	484	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	683	1	5120	2	N	-0-					-0-
05	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	854	1	4656	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	278	1	4750	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	5591	-0-	-392	-0-	326	1	5265	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	2450	-0-	-3533	-0-	221	1	2229	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	718	1	1270	3	Y	-0-					14
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	683	1	1147	3	Y	42					56
							46	9									
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	737	1	1202	3	Y	-0-					56
06	200	N	1872	-0-	1672	1672	874	1	998	3	Y	-0-					56
07	3100	N	1980	-0-	-1120	552	930	1	1050	3	Y	-0-					56
08	2524	N	1972	-0-	-552	-0-	874	1	1098	3	Y	-0-					56

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	314	-0-	-554	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	546	1	387	2	N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1056	1	569	2	N	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2252	1	38	2	N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2449	1	233	2	N	-0-					-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2327	1	457	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	12	1	2066	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2063	-0-	-667	-0-	101	1	1962	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1960	-0-	-737	-0-	1960	3			Y	-0-					-0-
06	200	N	1950	-0-	1750	1750	1950	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2536	-0-	-564	1186	2536	3			Y	-0-					-0-
08	2986	N	1800	-0-	-1186	-0-	180	1	1620	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	269	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	277	1	1970	2	N	-0-					-0-
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	182	1	2114	2	N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	179	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	171	1	1963	2	N	-0-					-0-
08	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	152	1	2214	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	35	1	145	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	19	1	93	2	N	-0-					-0-
08	155	N	53	-0-	-102	-0-	32	1	21	2	N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

03	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	351	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4391	-0-	-199	-0-	267	1	4124	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4412	-0-	-331	-0-	169	1	4243	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4148	-0-	-442	-0-	181	1	3967	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4565	-0-	-147	-0-	258	1	4307	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4311	-0-	-401	-0-	200	1	4111	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

03	2883	N	2595	-0-	-288	-0-	168	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2554	-0-	-206	-0-	206	1	2348	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2518	-0-	-241	-0-	70	1	2448	2	N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2561	-0-	-74	-0-	124	1	2437	2	N	-0-					-0-
08	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	97	1	2499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	167	1	2048	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	165	1	1864	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	80	1	1959	2	N	-0-					-0-
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	80	1	1949	2	N	-0-					-0-
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	105	1	2059	2	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	70	1	2164	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	473	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	28	1	3064	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3129	-0-	-281	-0-	159	1	2970	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	2984	-0-	-286	-0-	238	1	2746	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	112	1	3204	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5594	1	23	9	Y	21	23	1			3
04	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	5029	1			Y	-0-					3
05	5859	X	5401	-0-	-458	-0-	5401	1			Y	-0-					3
06	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4920	1	8	9	Y	7					10
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4471	1	2	9	Y	2	9	1			3
08	5611	X	5114	-0-	-497	-0-	5114	1			Y	-0-					3

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	1857	-0-	-468	-0-	274	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	18	1	2022	2	N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	102	1	1907	2	N	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	136	1	1570	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	1868	-0-	-240	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1754	-0-	-261	-0-	59	1	1695	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	363	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	26	1	2809	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2552	-0-	-579	-0-	130	1	2422	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	1778	-0-	-1252	-0-	142	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2497	-0-	-448	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2662	-0-	-283	-0-	90	1	2572	2	N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	675	1	3663	2	N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	820	1	3543	2	N	-0-					-0-
05	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	601	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	509	1	3706	2	N	-0-					-0-
07	4495	X	4252	-0-	-243	-0-	578	1	3674	2	N	-0-					-0-
08	4495	X	4086	-0-	-409	-0-	534	1	3552	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	8551	-0-	-1307	-0-	205	1	8346	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	9293	-0-	-247	-0-	223	1	9070	2	N	-0-					-0-
05	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	197	1	10353	2	N	-0-					-0-
06	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	296	1	8980	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	7911	-0-	-1699	-0-	190	1	7721	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	9388	-0-	-1152	-0-	159	1	9229	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		163	-0-	163	163	61	1	102	3	Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-					23
08	163	X	-0-	-0-	-163	-0-					Y	-0-					23

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7321	3	24	9	Y	22	23	1			3
04	7050	X	6633	-0-	-417	-0-	6633	3			Y	-0-					3
05	7285	X	6735	-0-	-550	-0-	6735	3			Y	-0-					3
06	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6844	3	142	9	Y	129					132
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7565	3	6	9	Y	5	117	1			20
08	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	7114	3			Y	-0-					20

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

03	2852	X	2279	-0-	-573	-0-	202	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	254	1	1955	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2318	-0-	-286	-0-	117	1	2201	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2199	-0-	-141	-0-	120	1	2079	2	N	-0-					-0-
07	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	154	1	2473	2	N	-0-					-0-
08	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3596	-0-	-465	-0-	298	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1505	-0-	-2155	-0-	1280	1	225	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	724	-0-	-2469	-0-	724	1			N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

03	2573	X	2362	-0-	-211	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1664	-0-	-376	-0-	1	1	1663	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1980	-0-	-593	-0-	130	1	1850	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2147	-0-	-343	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2292	-0-	-281	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	436	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	25	1	2776	2	N	-0-					-0-
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	146	1	2727	2	N	-0-					-0-
06	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	223	1	2571	2	N	-0-					-0-
07	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
08	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	101	1	2909	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					11
04	4470	X	1340	-0-	-3130	-0-	242	1	1098	3	Y	-0-					11
05	4619	X	1035	-0-	-3584	-0-	185	1	840	3	Y	9					20
							10	9									
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	631	1	3051	3	Y	4					24
							4	9									
07	808	X	808	-0-	-0-	-0-	124	1	682	3	Y	2					26
							2	9									
08	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	755	1	3865	3	Y	4	26	1			4
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	17	1			4

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

03	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	857	1	4127	3	N	-0-					-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	888	1	4037	3	N	-0-					-0-
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	905	1	4095	3	N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	808	1	3907	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4002	-0-	-1082	-0-	618	1	3384	3	N	-0-					-0-
08	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	789	1	4037	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3724	-0-	3724	3724	568	1	3109	3	Y	43	5	1			38
							47	9									
08	14B2 EXT		6190	-0-	6190	9914	1009	1	5167	3	Y	13	40	1			11
							14	9									

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	206	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	211	1	2205	2	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	101	1	2385	2	N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	76	1	1720	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2480	N	2	-0-	-2478	-0-	2	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	1248	1	6014	3	Y	8					11
							9	9									
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1248	1	5673	3	Y	-0-					11
05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	1317	1	5961	3	Y	8					19
							9	9									
06	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	1009	1	4879	3	Y	2					21
							2	9									
07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	915	1	5007	3	Y	2					23
							2	9									
08	7285	X	6847	-0-	-438	-0-	1117	1	5721	3	Y	8	24	1			7
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	777	1	3745	3	Y	19					34
							21	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	763	1	3470	3	Y	-0-	31	1			3
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	770	1	3488	3	Y	11					14
							12	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	706	1	3414	3	Y	3					17
							3	9									
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	368	1	2013	3	Y	-0-					17
08	4557	X	3933	-0-	-624	-0-	640	1	3276	3	Y	15	15	1			17
							17	9									

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5690	-0-	-76	-0-	974	1	4692	3	Y	22	12	1			27
							24	9									
04	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	989	1	4494	3	Y	-0-	11	1			16
05	5704	X	5538	-0-	-166	-0-	1002	1	4536	3	Y	-0-					16
06	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	930	1	4498	3	Y	-0-					16
07	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	860	1	4710	3	Y	3	16	1			3
							3	9									
08	5704	X	5487	-0-	-217	-0-	895	1	4585	3	Y	6	4	1			5
							7	9									

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	739	1	3560	3	Y	19					34
							21	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	617	1	2802	3	Y	-0-	31	1			3
05	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	785	1	3553	3	Y	11					14
							12	9									
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	601	1	2903	3	Y	3					17
							3	9									
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	390	1	2133	3	Y	-0-					17
08	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	691	1	3541	3	Y	15	15	1			17
							17	9									

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	2280	1	2454	3	Y	-0-					155
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1868	1	3666	3	Y	44	64	1			135
							48	9									
05	5611	X	5224	-0-	-387	-0-	1690	1	3511	3	Y	21					156
							23	9									
06	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	2178	1	3775	3	Y	-0-					156
07	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1690	1	2750	3	Y	-0-					156
08	5766	X	4017	-0-	-1749	-0-	1618	1	2399	3	Y	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			Y	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					55
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	1			Y	-0-					55
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			Y	-0-					55
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-					55
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					55

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	886	1	4241	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	796	1	3888	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	4731	-0-	-942	-0-	713	1	4018	3	Y	-0-					-0-
06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	915	1	4409	3	Y	-0-					-0-
07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	1141	1	3899	3	Y	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	778	1	4563	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	Y	2					3
							2	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	42	1	232	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	500	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	669	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	635	1	2518	2	N	-0-					-0-
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	558	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	559	1	2605	2	N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	481	1	2410	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	318	1	1899	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	399	1	1928	2	N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	454	1	1805	2	N	-0-					-0-
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	470	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	355	1	2023	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	182	1	2576	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	578	1	2918	2	N	-0-					-0-
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	624	1	2907	2	N	-0-					-0-
06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	668	1	2623	2	N	-0-					-0-
07	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	629	1	2913	2	N	-0-					-0-
08	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	593	1	3055	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	52	1			4

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			Y	-0-					5
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	607	1	13	9	Y	12					17
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	605	-0-	405	405	605	1			Y	-0-					5
07	1058	N	653	-0-	-405	-0-	643	1	10	9	Y	9					14
08	682	N	276	-0-	-406	-0-	276	1			Y	-0-	12	1			2

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	621	-0-	-712	-0-	129	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	836	-0-	-814	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	3	Y	-0-	4	1			2
04	420	N	160	-0-	-260	-0-	62	1	98	3	Y	-0-	1	1			1
05	496	N	358	-0-	-138	-0-	147	1	211	3	Y	-0-					1
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	57	1	85	3	Y	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	372	N	154	-0-	-218	-0-	37	1	117	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			Y	-0-					14
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					14
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	1			Y	-0-					14
06	200	N	570	-0-	370	370	570	1			Y	-0-					14
07	763	N	393	-0-	-370	-0-	393	1			Y	-0-					14
08	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	16	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			6

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	613	3	78	9	Y	71	74	1			10
04	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	3			Y	-0-					10
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					10
06	200	N	500	-0-	300	300	463	3	37	9	Y	34					44
07	917	N	617	-0-	-300	-0-	599	3	18	9	Y	16	39	1			21
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	3			Y	-0-					21

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1128	1	1492	3	Y	-0-					20
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	1317	1	1290	3	Y	-0-					20
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	855	1	1544	3	Y	-0-					20
06	200	N	2599	-0-	2399	2399	919	1	1680	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2499	-0-	-601	1798	913	1	1586	3	Y	-0-					20
08	3100	N	2436	-0-	-664	1134	909	1	1527	3	Y	-0-					20

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

03	2852	N	1855	-0-	-997	-0-	799	1	1056	3	Y	-0-					20
04	2790	N	2029	-0-	-761	-0-	1025	1	1004	3	Y	-0-					20
05	2170	N	2007	-0-	-163	-0-	715	1	1292	3	Y	-0-					20
06	200	N	2110	-0-	1910	1910	746	1	1364	3	Y	-0-					20
07	3100	N	2353	-0-	-747	1163	860	1	1493	3	Y	-0-					20
08	3100	N	2383	-0-	-717	446	889	1	1494	3	Y	-0-					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1			46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1455	1	3998	3	Y	41					46
							45	9									
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1377	1	3737	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	1429	1	3754	3	Y	-0-					46
06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	1261	1	3485	3	Y	-0-					46
07	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	1250	1	3707	3	Y	-0-					46
08	5487	X	4833	-0-	-654	-0-	1472	1	3361	3	Y	-0-					46

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	568	1	2584	3	Y	1					8
							1	9									
05	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	573	1	2594	3	Y	-0-					8
06	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	487	1	2356	3	Y	-0-					8
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	187	1	1027	3	Y	-0-					8
08	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	463	1	2372	3	Y	-0-					8

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	69	1	158	3	Y	-0-					12
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	103	1	246	3	Y	6	5	1			13
							7	9									
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	176	1	316	3	Y	-0-					13
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	50	1	83	3	Y	-0-					13
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	87	1	172	3	Y	-0-					13
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	136	1	238	3	Y	-0-					13

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			Y	-0-					8
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9623	3	8	9	Y	7	7	1			8
05	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7655	3	6	9	Y	5					13
06	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6515	3	7	9	Y	6	5	1			14
07	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	9698	3			Y	-0-					14
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			Y	-0-					14

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			Y	-0-					5
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	349	1	4523	3	Y	12					17
							13	9									
05	5735	X	5469	-0-	-266	-0-	1096	1	4373	3	Y	-0-	12	1			5
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	1515	1	3843	3	Y	-0-					5
07	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4739	3	10	9	Y	9					14
08	5456	X	849	-0-	-4607	-0-	849	3			Y	-0-	12	1			2

RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1812	1	4405	3	N	-0-					66
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1530	1	4009	3	N	-0-	52	1			14
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	1667	1	4444	3	N	-0-					14
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	1579	1	4312	3	N	-0-					14
07	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	1224	1	4307	3	N	-0-					14
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1419	1	4469	3	N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	934	1	2566	3	Y	41					46
							45	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	921	1	2497	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	941	1	2472	3	Y	-0-					46
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	895	1	2476	3	Y	-0-					46
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	871	1	2582	3	Y	-0-					46
08	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	1019	1	2326	3	Y	-0-					46

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	2568	1	5685	3	Y	-0-					9
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2639	1	5289	3	Y	19	19	1			9
							21	9									
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	2369	1	5422	3	Y	22	21	1			10
							24	9									
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	2294	1	5214	3	Y	-0-					10
07	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	2249	1	5444	3	Y	-0-					10
08	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	2096	1	5210	3	Y	23	23	1			10
							25	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

03	651	N	384	-0-	-267	-0-	90	1	294	3	Y	-0-					4
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	81	1	248	3	Y	-0-					4
05	496	N	228	-0-	-268	-0-	53	1	175	3	Y	-0-					4
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	42	1	144	3	Y	-0-					4
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					4

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	41					46
							45	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	Y	-0-					46
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	Y	-0-					46
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	3	Y	-0-					46
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	Y	-0-					46

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

03	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3			Y	-0-					5
04	1998	N	1784	-0-	-214	-0-	1771	3	13	9	Y	12					17
05	2170	N	1604	-0-	-566	-0-	1604	3			Y	-0-	12	1			5
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	103	1	45	3	Y	-0-					5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					14
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	12	1			2

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					75
04	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	3			N	-0-					75
05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					75
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	245	1	1186	3	N	-0-					75
07	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	3			N	-0-					75
08	3100	N	11766	-0-	8666	8666	1923	1	9843	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1497	1	4114	3	Y	41					46
							45	9									
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1568	1	4253	3	Y	38	38	1			46
							42	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	1587	1	4170	3	Y	-0-					46
06	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1466	1	4055	3	Y	-0-					46
07	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	1454	1	4309	3	Y	-0-					46
08	6045	X	5503	-0-	-542	-0-	1676	1	3827	3	Y	-0-					46

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	328	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	271	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	386	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	424	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	484	X	484	-0-	-0-	-0-	391	1	93	2	N	-0-					-0-
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	938	1	1344	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	125	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	499	1	2635	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3167	-0-	67	201	539	1	2628	2	N	-0-					-0-
06	2598	N	2397	-0-	-201	-0-	476	1	1921	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	492	1	2288	2	N	-0-					-0-
08	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	430	1	2264	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	908	1	1995	3	Y	-0-					50
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1110	1	2700	3	Y	74	54	1			70
							81	9									
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1156	1	2540	3	Y	-0-					70
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	981	1	2801	3	Y	14					84
							15	9									
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	485	1	3165	3	Y	-0-					84
08	4030	X	3606	-0-	-424	-0-	874	1	2732	3	Y	-0-					84

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	1338	1	2994	3	Y	-0-					57
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1428	1	3162	3	Y	-0-					57
05	4960	X	3980	-0-	-980	-0-	1207	1	2773	3	Y	-0-					57
06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	1106	1	2916	3	Y	-0-	56	7			1
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	793	1	3620	3	Y	-0-					1
08	4743	X	2714	-0-	-2029	-0-	620	1	2094	3	Y	-0-					1

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					5
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	Y	12					17
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	342	-0-	142	142	239	1	103	3	Y	-0-					5
07	630	N	488	-0-	-142	-0-	478	3	10	9	Y	9					14
08	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	3			Y	-0-	12	1			2

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	17	1	154	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	465	N	9	-0-	-456	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	310	X	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	310	X	16	-0-	-294	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	336	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	20	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	2356	N	2215	-0-	-141	-0-	113	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	167	1	1922	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	83	1	2371	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1175	1	2944	3	Y	-0-					36
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1200	1	2807	3	Y	13	31	1			18
							14	9									
05	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	1308	1	3115	3	Y	-0-					18
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1262	1	3192	3	Y	3					21
							3	9									
07	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	3175	1	1551	3	Y	-0-					21
08	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	1350	1	3039	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	210	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	348	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	73	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2774	-0-	-106	-0-	93	1	2681	2	N	-0-					-0-
07	3224	X	2921	-0-	-303	-0-	128	1	2793	2	N	-0-					-0-
08	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	110	1	2903	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	105	1	450	2	N	-0-					-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	91	1	683	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-					-0-
05	124	X	86	-0-	-38	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
06	900	X	7	-0-	-893	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	930	X	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	425	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	25	1	2742	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	140	1	2610	2	N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	221	1	2545	2	N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	98	1	2811	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	29	1	5087	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4769	3	Y	-0-					5
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	3			Y	-0-					5
06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5067	3	15	9	Y	14					19
07	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5605	3	8	9	Y	7	17	1			9
08	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	558	1	5017	3	Y	-0-					9

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1634	-0-	-1126	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	1396	-0-	-1456	-0-	1396	1			N	-0-					-0-
06	2760	X	1775	-0-	-985	-0-	84	1	1691	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2239	-0-	-613	-0-	355	1	1884	2	N	-0-					-0-
08	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	154	1	3172	2	N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	733	1	942	3	Y	-0-					212
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	717	1	776	3	Y	215	216	1			211
							237	9									
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	732	1	638	3	Y	-0-					211
06	200	N	1310	-0-	1110	1110	695	1	571	3	Y	40					251
							44	9									
07	2148	N	1038	-0-	-1110	-0-	1038	1			Y	-0-					251
08	1364	N	1099	-0-	-265	-0-	700	1	399	3	Y	-0-					251

APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5424	-0-	-94	-0-	1271	1	4153	3	Y	-0-					4
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1441	1	4420	3	Y	-0-					4
05	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	1325	1	4422	3	Y	-0-					4
06	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	1267	1	4378	3	Y	-0-					4
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	866	1	4453	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	6045	X	5273	-0-	-772	-0-	1080	1	4193	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	149	1	341	3	Y	-0-					16
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	512	1	1229	3	Y	6	6	1			16
							7	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	748	1	1340	3	Y	-0-					16
06	200	N	1547	-0-	1347	1347	581	1	966	3	Y	-0-					16
07	2765	N	1418	-0-	-1347	-0-	479	1	939	3	Y	-0-					16
08	2077	N	1271	-0-	-806	-0-	461	1	810	3	Y	-0-					16

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	452	1	2180	3	Y	-0-					7
04	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	464	1	2107	3	Y	1					8
							1	9									
05	3007	X	2617	-0-	-390	-0-	473	1	2144	3	Y	-0-					8
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	426	1	2060	3	Y	-0-					8
07	3100	N	1212	-0-	-1888	398	187	1	1025	3	Y	-0-					8
08	2684	N	2286	-0-	-398	-0-	374	1	1912	3	Y	-0-					8

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	495	1	2325	3	Y	-0-					63
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	538	1	2883	3	Y	-0-					63
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	262	1	2601	3	Y	-0-					63
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	580	1	2767	3	Y	-0-					63
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	1229	1	1912	3	Y	-0-					63
08	3534	X	3049	-0-	-485	-0-	361	1	2688	3	Y	-0-					63

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	324	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	19	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	112	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	170	1	1959	2	N	-0-					-0-
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	72	1	2072	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			Y	-0-					5
04	1920	N	1328	-0-	-592	-0-	1315	3	13	9	Y	12					17
05	1860	N	1587	-0-	-273	-0-	1587	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	843	-0-	643	643	588	1	255	3	Y	-0-					5
07	1636	N	993	-0-	-643	-0-	983	3	10	9	Y	9					14
08	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	3			Y	-0-	12	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1939	1	4436	3	Y	-0-					14
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	1563	1	3753	3	Y	5	6	1			13
							6	9									
05	6231	X	4528	-0-	-1703	-0-	1622	1	2906	3	Y	-0-					13
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	1886	1	3135	3	Y	-0-					13
07	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1810	1	3554	3	Y	-0-					13
08	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	1945	1	3419	3	Y	-0-					13

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					5
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	3	13	9	Y	12					17
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			Y	-0-	12	1			5
06	200	N	1304	-0-	1104	1104	910	1	394	3	Y	-0-					5
07	1645	N	541	-0-	-1104	-0-	531	3	10	9	Y	9					14
08	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	12	1			2

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	669	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	741	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	706	1	2269	2	N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	953	1	2394	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	741	1	2254	2	N	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	782	1	2167	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	1720	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3173	-0-	-907	-0-	1580	1	1593	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3386	-0-	-830	-0-	1715	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3289	-0-	-791	-0-	1550	1	1739	2	N	-0-					-0-
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1471	1	2295	2	N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	2066	1	1854	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	860	1	8986	2	N	-0-					-0-
04	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	991	1	8525	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	9311	-0-	-423	-0-	904	1	8407	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8005	-0-	-1385	-0-	690	1	7315	2	N	-0-					-0-
07	9858	X	8175	-0-	-1683	-0-	720	1	7455	2	N	-0-					-0-
08	9858	X	8635	-0-	-1223	-0-	677	1	7958	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	282	1	1626	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	16	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	93	1	1722	2	N	-0-					-0-
06	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	146	1	1680	2	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	62	1	1795	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

03	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	545	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	31	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3635	-0-	-364	-0-	185	1	3450	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3283	-0-	-377	-0-	262	1	3021	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3675	-0-	-14	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
08	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	125	1	3592	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	344	1	1986	2	N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	18	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	115	1	2135	2	N	-0-					-0-
06	2250	N	2067	-0-	-183	-0-	165	1	1902	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1235	-0-	-842	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1668	-0-	-595	-0-	56	1	1612	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

03	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	1102	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	49	1	3726	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3532	-0-	-436	-0-	60	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	48	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	3839	-0-	-67	-0-	51	1	3788	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	3495	-0-	-411	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	716	1	2312	3	Y	-0-					41
04	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	677	1	2099	3	Y	-0-					41
05	3658	X	2689	-0-	-969	-0-	705	1	1984	3	Y	-0-					41
06	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	670	1	1560	3	Y	-0-					41
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2208	1	449	3	Y	-0-					41
08	2976	X	2146	-0-	-830	-0-	968	1	1178	3	Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	1			Y	-0-					38
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	1			Y	-0-					38
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			Y	-0-					38
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					38
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1			Y	-0-					38
08	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	1			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	1			Y	-0-					21
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	1			Y	-0-					21
05	651	N	319	-0-	-332	-0-	319	1			Y	-0-					21
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	1			Y	-0-					21
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	1			Y	-0-					21
08	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	1			Y	-0-					21

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1286	1	3069	2	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1305	1	2904	2	N	-0-					-0-
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1201	1	3128	2	N	-0-					-0-
06	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	1160	1	3004	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	1147	1	3162	2	N	-0-					-0-
08	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	1298	1	3099	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	662	1	2217	3	Y	-0-					10
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	736	1	2097	3	Y	-0-					10
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	738	1	2144	3	Y	3					13
							3	9									
06	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	637	1	2061	3	Y	-0-					13
07	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	916	1	2059	3	Y	-0-					13
08	2883	N	2772	-0-	-111	-0-	662	1	2110	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	43	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	279	1	1634	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	270	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1564	-0-	-544	-0-	279	1	1285	2	N	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	270	1	637	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	623	-0-	-1113	-0-	279	1	344	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	754	-0-	-796	-0-	279	1	475	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

03	1364	X	536	-0-	-828	-0-	368	1	168	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	999	-0-	-321	-0-	474	1	525	2	N	-0-					-0-
05	1364	X	511	-0-	-853	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	672	X	672	-0-	-0-	-0-	369	1	303	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	738	-0-	-285	-0-	495	1	243	2	N	-0-					-0-
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	581	1	785	2	N	-0-					-0-

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

03	279	N	167	-0-	-112	-0-	43	1	124	3	Y	-0-					26
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	264	1	675	3	Y	1	9	1			18
							1	9									
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	36	1	92	3	Y	-0-					18
06	200	N	222	-0-	22	22	61	1	161	3	Y	-0-					18
07	968	N	946	-0-	-22	-0-	252	1	694	3	Y	-0-					18
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	99	1	240	3	Y	11	10	1			19
							12	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	10	1			14

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

03	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	403	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	26	1	2879	2	N	-0-					-0-
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	155	1	2885	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	231	1	2667	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	100	1	2874	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1109	1	6402	2	N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	62	1	6861	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	5093	-0-	-425	-0-	260	1	4833	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	4849	-0-	-491	-0-	387	1	4462	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	4403	-0-	-1115	-0-	148	1	4255	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	5	-0-	-398	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	200	1	248	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	-0-					-0-
08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	522	1	1698	2	N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	4172	1	3149	3	Y	-0-					76
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	3666	1	3313	3	Y	-0-					76
05	7099	X	5900	-0-	-1199	-0-	2299	1	3601	3	Y	-0-					76
06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1848	1	3623	3	Y	13					89
							14	9									
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	2036	1	4270	3	Y	-0-					89
08	7316	X	4997	-0-	-2319	-0-	2008	1	2989	3	Y	-0-					89

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	147	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	16	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	15	1	994	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	2988	1	6477	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	2953	1	6572	3	Y	-0-					4
05	9145	X	8814	-0-	-331	-0-	1996	1	6818	3	Y	-0-					4
06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	2133	1	6857	3	Y	-0-					4
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	2427	1	6392	3	Y	-0-					4
08	9858	X	9156	-0-	-702	-0-	2104	1	7052	3	Y	-0-					4

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

03	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	42	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2020	-0-	-800	-0-	6	1	2014	2	N	-0-					-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	27	1	2898	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2701	-0-	-119	-0-	50	1	2651	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	68	1	2758	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	600	-0-	-2314	-0-	17	1	583	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

03	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	35	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	11	1	3578	2	N	-0-					-0-
05	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	32	1	3461	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	61	1	3239	2	N	-0-					-0-
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	82	1	3354	2	N	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	98	1	3344	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	327	1	1109	3	Y	-0-					40
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	323	1	1061	3	Y	-0-	7	1			33
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	488	1	1068	3	Y	-0-					33
06	200	N	1447	-0-	1247	1247	423	1	1024	3	Y	-0-					33
07	2770	N	1523	-0-	-1247	-0-	454	1	1069	3	Y	-0-					33
08	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	375	1	1138	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	248	1	749	3	Y	-0-					4
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	286	1	719	3	Y	-0-					4
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	315	1	911	3	Y	-0-					4
06	200	N	1477	-0-	1277	1277	416	1	1061	3	Y	-0-					4
07	2638	N	1361	-0-	-1277	-0-	332	1	1011	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
08	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	318	1	860	3	Y	-0-					2

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	365	1	4205	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
04	4710	X	3763	-0-	-947	-0-	347	1	3416	3	Y	-0-					2
05	4681	X	4498	-0-	-183	-0-	360	1	4138	3	Y	-0-					2
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3462	3	13	9	Y	12					14
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	417	1	3503	3	Y	10	13	1			11
							11	9									
08	4588	X	3318	-0-	-1270	-0-	3318	3			Y	-0-					11

SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2460	-0-	-1043	-0-	1301	1	1150	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	3390	X	2300	-0-	-1090	-0-	1040	1	1252	3	Y	7					14
							8	9									
05	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	917	1	1460	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	940	1	1287	3	Y	13					18
							14	9									
07	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	486	1	1796	3	Y	3					21
							3	9									
08	2387	N	2195	-0-	-192	-0-	1354	1	841	3	Y	-0-	15	1			6

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	828	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3208	-0-	-662	-0-	326	1	2882	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3503	-0-	-496	-0-	473	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3493	-0-	-317	-0-	555	1	2938	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3496	-0-	-441	-0-	281	1	3215	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3582	-0-	-231	-0-	420	1	3162	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	489	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	28	1	3108	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	3250	-0-	-129	-0-	166	1	3084	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	3114	-0-	-156	-0-	249	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	106	1	3032	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	264	1	1270	3	Y	19					34
							21	9									
04	1080	N	798	-0-	-282	-0-	144	1	654	3	Y	-0-	31	1			3
05	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	311	1	1408	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1014	-0-	814	814	173	1	838	3	Y	3					17
							3	9									
07	814	N	-0-	-0-	-814	-0-					Y	-0-					17
08	1736	N	1482	-0-	-254	-0-	239	1	1226	3	Y	15	15	1			17
							17	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

03	899	N	875	-0-	-24	-0-	76	1	799	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	99	1	920	2	N	-0-					-0-
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	93	1	1031	2	N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	91	1	952	2	N	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	83	1	990	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

03	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	53	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	9	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	2882	-0-	-838	-0-	26	1	2856	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	2529	-0-	-891	-0-	47	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	83	1	3403	2	N	-0-					-0-
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	100	1	3406	2	N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

03	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	1057	1	2735	3	Y	-0-					57
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1127	1	2665	3	Y	-0-					57
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	1169	1	2628	3	Y	-0-					57
06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1076	1	2544	3	Y	-0-	57	7			-0-
07	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1102	1	2686	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3728	-0-	-178	-0-	1175	1	2553	3	Y	-0-					-0-

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	1005	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	1029	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2661	-0-	-1679	-0-	164	1	2497	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	2904	-0-	-1296	-0-	694	1	2210	2	N	-0-					-0-
07	4340	X	3435	-0-	-905	-0-	788	1	2647	2	N	-0-					-0-
08	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	696	1	3448	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

03	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	330	1	1591	3	Y	19					34
							21	9									
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	278	1	1266	3	Y	-0-	31	1			3
05	1953	N	1867	-0-	-86	-0-	336	1	1519	3	Y	11					14
							12	9									
06	200	N	1717	-0-	1517	1517	294	1	1420	3	Y	3					17
							3	9									
07	1517	N	-0-	-0-	-1517	-0-					Y	-0-					17
08	1860	N	1744	-0-	-116	-0-	282	1	1445	3	Y	15	15	1			17
							17	9									

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	296	1	672	2	N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	195	1	455	2	N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	317	1	407	2	N	-0-					-0-
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	355	1	441	2	N	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	298	1	439	2	N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	194	1	632	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	661	1	1504	2	N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	686	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	1201	1	1540	2	N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	1055	1	1312	2	N	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	982	1	1450	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	415	1	1349	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4924	-0-	1924	1924	4924	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2566	-0-	-534	1390	2566	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	800	-0-	-1390	-0-	800	2			N	-0-					-0-
07	279	X	19	-0-	-260	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	279	X	46	-0-	-233	-0-	46	2			N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

03	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	327	1	743	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	323	1	753	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	907	-0-	-488	-0-	397	1	510	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	304	1	378	2	N	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	484	1	714	2	N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	359	1	1167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	258	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	292	1	2515	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	279	1	2592	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2722	-0-	-188	-0-	226	1	2496	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	249	1	2613	2	N	-0-					-0-
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	229	1	2724	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	592	1	2331	2	Y	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	739	1	2651	2	Y	-0-					-0-
05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	972	1	2465	2	Y	-0-					-0-
06	582	X	582	-0-	-0-	-0-	231	1	351	2	Y	-0-					-0-
07	833	X	833	-0-	-0-	-0-	487	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	663	-0-	-2840	-0-	254	1	409	2	Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	6637	-0-	-90	-0-	1350	1	5284	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	1447	1	4902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
05	6727	X	6554	-0-	-173	-0-	1793	1	4761	3	Y	-0-					2
06	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1793	1	4570	3	Y	-0-					2
07	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	1415	1	5197	3	Y	37	20	1			19
							41	9									
08	6634	X	6590	-0-	-44	-0-	2034	1	4556	3	Y	-0-	17	1			2

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					42
04	1650	X	932	-0-	-718	-0-	401	1	531	3	Y	-0-					42
05	1178	X	549	-0-	-629	-0-	252	1	286	3	Y	10	40	1			12
							11	9									
06	200	N	611	-0-	411	411	269	1	342	3	Y	-0-					12
07	1115	N	704	-0-	-411	-0-	704	1			Y	-0-					12
08	558	N	290	-0-	-268	-0-	234	1	56	3	Y	-0-					12

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4418	-0-	-976	-0-	4418	3			Y	-0-					5
04	5220	X	4084	-0-	-1136	-0-	4071	3	13	9	Y	12					17
05	5394	X	3642	-0-	-1752	-0-	3642	3			Y	-0-	12	1			5
06	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1262	1	547	3	Y	-0-					5
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2721	3	10	9	Y	9					14
08	2790	X	1989	-0-	-801	-0-	1989	3			Y	-0-	12	1			2

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2438	-0-	-1189	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3581	-0-	-46	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	2142	-0-	-138	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2745	-0-	-789	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2156	-0-	-1440	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5830	-0-	-463	-0-	279	1	5551	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5751	-0-	-339	-0-	270	1	5481	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5422	-0-	-871	-0-	279	1	5143	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	5112	-0-	-768	-0-	270	1	4842	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5919	-0-	-33	-0-	279	1	5640	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	5342	-0-	-610	-0-	279	1	5063	2	N	-0-					-0-

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1207	-0-	-3598	-0-	1207	3			Y	-0-					9
04	4650	X	1500	-0-	-3150	-0-	1487	3	13	9	Y	12	8	1			13
05	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5958	3	9	9	Y	8					21
06	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2868	3	10	9	Y	9	8	1			22
07	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					22
08	4991	X	4376	-0-	-615	-0-	4376	3			Y	-0-					22

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1484	1	8570	2	N	-0-					-0-
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	85	1	9340	2	N	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	458	1	8520	2	N	-0-					-0-
06	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	735	1	8477	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	684	-0-	-2292	-0-	684	2			N	-0-					-0-
08	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	303	1	8699	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3090	-0-	-10	30	279	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	2886	N	2856	-0-	-30	-0-	270	1	2586	2	N	-0-					-0-
05	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	279	1	2584	2	N	-0-					-0-
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	270	1	2482	2	N	-0-					-0-
07	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	279	1	2305	2	N	-0-					-0-
08	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	279	1	2097	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1113	1	5360	3	Y	4					21
							4	9									
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1052	1	4782	3	Y	-0-					21
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	1038	1	4698	3	Y	-0-					21
06	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	969	1	4686	3	Y	-0-					21
07	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	922	1	5046	3	Y	-0-					21
08	6231	X	5781	-0-	-450	-0-	945	1	4836	3	Y	-0-					21

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	547	1	2484	3	Y	-0-					6
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	537	1	2431	3	Y	9					15
							10	9									
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	472	1	2283	3	Y	4					19
							4	9									
07	15	X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	2					21
							2	9									
08	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	411	1	2105	3	Y	4	21	1			4
							4	9									

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	21	1			4

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	220	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	234	1	1464	2	N	-0-					-0-
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	171	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	149	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	117	1	1330	2	N	-0-					-0-
08	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	207	1	1497	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	164	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	392	1	2884	2	N	-0-					-0-
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
06	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2377	-0-	-661	-0-	31	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	43	1	2873	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	395	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	22	1	2447	2	N	-0-					-0-
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	135	1	2512	2	N	-0-					-0-
06	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	2	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2589	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	853	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2787	-0-	-1143	-0-	382	1	2405	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3400	-0-	-599	-0-	526	1	2874	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	2973	-0-	-837	-0-	569	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3245	-0-	-692	-0-	346	1	2899	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	2605	-0-	-1022	-0-	447	1	2158	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	358	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	18	1	1969	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	2497	-0-	-231	-0-	127	1	2370	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1335	-0-	-1305	-0-	107	1	1228	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	1816	-0-	-602	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2504	-0-	-7	-0-	84	1	2420	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1063	1	6136	2	N	-0-					-0-
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	61	1	6665	2	N	-0-					-0-
05	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	352	1	6557	2	N	-0-					-0-
06	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	464	1	5354	2	N	-0-					-0-
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			N	-0-					-0-
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	214	1	6144	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	253	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	17	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1595	-0-	-389	-0-	81	1	1514	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	114	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1224	-0-	-698	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	47	1	1342	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	212	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	15	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1735	-0-	-1	-0-	88	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	127	1	1463	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	56	1	1601	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	593	1	3426	2	N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	2	N	-0-					-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	150	1	2800	2	N	-0-					-0-
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	245	1	2819	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	96	1	2768	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	8013	-0-	-78	-0-	1369	1	6596	3	Y	44					65
							48	9									
04	7830	X	6839	-0-	-991	-0-	1233	1	5606	3	Y	-0-	40	1			25
05	8091	X	7730	-0-	-361	-0-	1398	1	6332	3	Y	-0-					25
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1316	1	6361	3	Y	-0-					25
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1246	1	6820	3	Y	-0-					25
08	7998	X	7908	-0-	-90	-0-	1292	1	6616	3	Y	-0-					25

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	956	-0-	-3601	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	741	1	4426	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4396	-0-	-223	-0-	754	1	3642	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4062	-0-	-408	-0-	817	1	3245	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4358	-0-	-695	-0-	871	1	3487	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4185	-0-	-868	-0-	625	1	3560	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	350	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	19	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	113	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	165	1	1905	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	733	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	44	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	260	1	4839	2	N	-0-					-0-
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	407	1	4696	2	N	-0-					-0-
07	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	181	1	5198	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

03	1705	N	559	-0-	-1146	-0-	83	1	476	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	453	-0-	-1197	-0-	4	1	449	2	N	-0-					-0-
05	775	N	370	-0-	-405	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	N	-0-					-0-
07	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	372	N	186	-0-	-186	-0-	6	1	180	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	236	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	N	-0-					-0-
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	176	1	2033	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3432	-0-	332	332	3432	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	11128	-0-	8028	8360	374	1	10754	2	N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		643	-0-	643	643	105	1	538	3	Y	-0-					10

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	534	-0-	-2783	-0-	285	1	249	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	606	-0-	-3054	-0-	606	1			N	-0-					-0-
05	3782	X	394	-0-	-3388	-0-	52	1	342	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	234	-0-	-3426	-0-	81	1	153	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	52	1	496	2	N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	69	1	389	2	N	-0-					-0-
07	620	N	429	-0-	-191	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
08	558	N	436	-0-	-122	-0-	125	1	311	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	165	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	252	1	931	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	955	-0-	-750	-0-	284	1	671	2	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	430	1	361	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	786	-0-	-423	-0-	213	1	573	2	N	-0-					-0-
08	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	1			N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			Y	-0-					2
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	2697	X	2599	-0-	-98	-0-	2599	3			Y	-0-					1
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2513	3	3	9	Y	3	1	1			3
07	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			Y	-0-					3
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-					3

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3159	-0-	-809	-0-	3159	1			Y	-0-					22
04	1290	X	80	-0-	-1210	-0-	60	1	20	9	Y	18	20	1			20
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	15					35
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	340	1	24	9	Y	22	15	1			42
07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	1			Y	-0-					42
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	1			Y	-0-					42

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					27
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	387	1	57	9	Y	52	16	1			63
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1084	1	67	9	Y	61					124
06	200	N	758	-0-	558	558	684	1	74	9	Y	67	62	1			129
07	1726	N	1168	-0-	-558	-0-	1168	1			Y	-0-					129
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	1			Y	-0-					129

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1202	1	5793	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	6600	X	6498	-0-	-102	-0-	1172	1	5326	3	Y	-0-					12
05	6820	X	6666	-0-	-154	-0-	1204	1	5453	3	Y	8					20
							9	9									
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	1098	1	5306	3	Y	7					27
							8	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	903	1	4945	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	7006	X	6511	-0-	-495	-0-	1063	1	5445	3	Y	3					19
							3	9									

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	757	1	2982	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	814	1	2918	2	Y	-0-					-0-
05	4030	X	1595	-0-	-2435	-0-	451	1	1144	2	Y	-0-					-0-
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	162	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	333	X	333	-0-	-0-	-0-	195	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	1750	-0-	-2094	-0-	671	1	1079	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	517	1	2492	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	473	1	2150	3	Y	-0-					12
05	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	472	1	2137	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	2486	-0-	2286	2286	425	1	2053	3	Y	7					27
							8	9									
07	3100	N	1711	-0-	-1389	897	264	1	1445	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	3100	N	2364	-0-	-736	161	386	1	1975	3	Y	3					19
							3	9									

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

03	434	N	249	-0-	-185	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	23	1	390	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1			Y	-0-					38
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	520	1	34	9	Y	31	32	1			37
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	883	1	35	9	Y	32					69
06	200	N	823	-0-	623	623	778	1	45	9	Y	41	32	1			78
07	1727	N	1104	-0-	-623	-0-	1104	1			Y	-0-					78
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	1			Y	-0-					78

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	N	-0-					-0-
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	64	1	1600	2	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	68	1	1493	2	N	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	87	1	1451	2	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	71	1	1462	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	980	1	5857	2	N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	1035	1	4994	2	N	-0-					-0-
06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	1342	1	5331	2	N	-0-					-0-
07	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	1417	1	5675	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	894	1	5089	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2054	-0-	-1276	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2467	-0-	-974	-0-	154	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
07	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	18	1	2603	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	357	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	382	1	1180	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1614	-0-	-277	-0-	383	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	417	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	402	1	1223	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1411	-0-	-201	-0-	374	1	1037	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	239	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	203	1	3214	2	N	-0-					-0-
05	2263	X	2020	-0-	-243	-0-	202	1	1818	2	N	-0-					-0-
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	179	1	2099	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	561	-0-	-1702	-0-	243	1	318	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	537	-0-	-1726	-0-	351	1	186	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	166	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	141	1	2005	2	N	-0-					-0-
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	156	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	107	1	1933	2	N	-0-					-0-
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	159	1	2481	2	N	-0-					-0-
08	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	188	1	2840	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

03	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	307	1	1480	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	2340	X	1570	-0-	-770	-0-	283	1	1287	3	Y	-0-					12
05	2418	X	1665	-0-	-753	-0-	300	1	1356	3	Y	8					20
							9	9									
06	200	N	1793	-0-	1593	1593	306	1	1479	3	Y	7					27
							8	9									
07	1908	N	315	-0-	-1593	-0-	48	1	265	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	288	1	1472	3	Y	3					19
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1633	1	3354	3	N	-0-					
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1677	1	3157	3	N	39	7	1			114
							43	9									
05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	1658	1	3286	3	N	-0-					114
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	1600	1	3251	3	N	16					130
							18	9									
07	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					130
08	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1725	1	3120	3	N	-0-					130

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	340	1	8584	2	N	-0-					-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	455	1	7818	2	N	-0-					-0-
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	657	1	7686	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7401	-0-	-519	-0-	577	1	6824	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	7397	-0-	-1531	-0-	484	1	6913	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	6287	-0-	-2641	-0-	622	1	5665	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

03	5549	X	4749	-0-	-800	-0-	519	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	812	1	4340	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	2105	-0-	-2855	-0-	1011	1	1094	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2211	-0-	-1899	-0-	342	1	1869	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	1750	-0-	-3582	-0-	412	1	1338	2	N	-0-					-0-
08	5332	X	425	-0-	-4907	-0-	258	1	167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	392	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	537	1	3545	2	N	-0-					-0-
05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	436	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	676	1	2056	2	N	-0-					-0-
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	306	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	295	1	1844	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	326	1	12234	2	N	-0-					-0-
04	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	461	1	11387	2	N	-0-					-0-
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	320	1	10356	2	N	-0-					-0-
06	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	514	1	10669	2	N	-0-					-0-
07	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	449	1	10932	2	N	-0-					-0-
08	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	592	1	11455	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5418	X	4583	-0-	-835	-0-	156	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	143	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	202	1	2770	2	N	-0-					-0-
07	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	258	1	3226	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	35	3	Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	525 6	1 9	2531	3	Y	5	13	1			12
04	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	600	1	2726	3	Y	-0-					12
05	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	616 9	1 9	2791	3	Y	8					20
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	581 8	1 9	2811	3	Y	7					27
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	425 2	1 9	2324	3	Y	2	13	1			16
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	588 3	1 9	3011	3	Y	3					19

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4381	-0-	-1602	-0-	218	1	4163	2	N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	546	1	5252	2	N	-0-					-0-
05	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	477	1	4515	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4112	-0-	-238	-0-	684	1	3428	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	3990	-0-	-1993	-0-	445	1	3545	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4630	-0-	-1353	-0-	1780	1	2850	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1057 6	1 9	5093	3	Y	5	13	1			12
04	5700	X	5664	-0-	-36	-0-	1021	1	4643	3	Y	-0-					12
05	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	990 9	1 9	4483	3	Y	8					20
06	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	931 8	1 9	4501	3	Y	7					27
07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	830 2	1 9	4544	3	Y	2	13	1			16
08	6045	X	5888	-0-	-157	-0-	962 3	1 9	4923	3	Y	3					19

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3248	-0-	-999	-0-	557 6	1 9	2685	3	Y	5	13	1			12
04	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	527	1	2394	3	Y	-0-					12
05	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	540 9	1 9	2444	3	Y	8					20
06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	492 8	1 9	2376	3	Y	7					27
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	322 2	1 9	1764	3	Y	2	13	1			16
08	3193	X	2712	-0-	-481	-0-	443 3	1 9	2266	3	Y	3					19

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3914	-0-	-1387	-0-	218	1	3696	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	474	1	4598	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4893	-0-	-408	-0-	462	1	4431	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4787	-0-	-193	-0-	716	1	4071	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4758	-0-	-481	-0-	336	1	4422	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4898	-0-	-341	-0-	1401	1	3497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	315 6	1 9	1515	3	Y	5	13	1			12
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	270	1	1225	3	Y	-0-					12
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	272 9	1 9	1230	3	Y	8					20
06	200	N	1834	-0-	1634	1634	313 8	1 9	1513	3	Y	7					27
07	1634	N	-0-	-0-	-1634	-0-					Y	2	13	1			16
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	304 3	1 9	1557	3	Y	3					19

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	230 6	1 9	1106	3	Y	5	13	1			12
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	-0-					12
05	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	205 9	1 9	926	3	Y	8					20
06	200	N	1235	-0-	1035	1035	210 8	1 9	1017	3	Y	7					27
07	1051	N	16	-0-	-1035	-0-	2 2	1 9	12	3	Y	2	13	1			16
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	213 3	1 9	1088	3	Y	3					19

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

03	9951	X	9692	-0-	-259	-0-	847	1	8845	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8845	-0-	-785	-0-	929	1	7916	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9636	-0-	-315	-0-	938	1	8698	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8360	-0-	-880	-0-	715	1	7645	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8732	-0-	-971	-0-	961	1	7771	2	N	-0-					-0-
08	9703	X	8260	-0-	-1443	-0-	772	1	7488	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1474	-0-	-665	-0-	253	1	1221	3	Y	-0-					21
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	318	1	1447	3	Y	7	9	1			19
							8	9									
05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	336	1	1524	3	Y	109	111	1			17
							120	9									
06	200	N	1240	-0-	1040	1040	213	1	1027	3	Y	-0-					17
07	3100	N	2342	-0-	-758	282	362	1	1980	3	Y	-0-					17
08	3100	N	8381	-0-	5281	5563	1369	1	7012	3	Y	-0-					17

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1344	-0-	-1632	-0-	312	1	1032	3	Y	-0-					19
04	2880	X	1380	-0-	-1500	-0-	382	1	998	3	Y	-0-					19
05	1860	X	925	-0-	-935	-0-	218	1	707	3	Y	-0-					19
06	200	N	1126	-0-	926	926	269	1	857	3	Y	-0-					19
07	2716	N	1790	-0-	-926	-0-	488	1	1295	3	Y	6					25
							7	9									
08	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	693	1	1744	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5869	-0-	-579	-0-	1376	1	4493	3	Y	-0-					4
04	6240	X	5388	-0-	-852	-0-	1324	1	4064	3	Y	-0-					4
05	6448	X	5774	-0-	-674	-0-	1331	1	4443	3	Y	-0-					4
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1267	1	4377	3	Y	-0-					4
07	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	896	1	4605	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
08	5859	X	5281	-0-	-578	-0-	1082	1	4199	3	Y	-0-					4

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	324	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	341	1	1055	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	345	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	466	1	1171	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	404	1	1229	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	386	1	1069	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	272	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	286	1	884	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	286	1	921	2	N	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	344	1	864	2	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	306	1	931	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	307	1	850	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	1347	-0-	-3272	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	768	1	4590	2	N	-0-					-0-
05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	829	1	4001	2	N	-0-					-0-
06	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	908	1	3608	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4688	-0-	-179	-0-	937	1	3751	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4455	-0-	-412	-0-	666	1	3789	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	874	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	544	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	682	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	685	1	1880	2	N	-0-					-0-
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	498	1	2123	2	N	-0-					-0-
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	665	1	2301	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			Y	-0-					23
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6683	3	3	9	Y	3	2	1			24
05	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					24
06	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	3			Y	-0-					24
07	20037	X	20037	-0-	-0-	-0-	20037	3			Y	-0-					24
08	4929	X	4532	-0-	-397	-0-	1239	1	3293	3	Y	-0-					24

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	119	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	108	1	1636	2	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	81	1	640	2	N	-0-					-0-
07	992	N	135	-0-	-857	-0-	5	1	130	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	98	-0-	-987	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	162	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	226	1	5624	2	N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	113	1	3038	2	N	-0-					-0-
06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	251	1	5260	2	N	-0-					-0-
07	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	256	1	6376	2	N	-0-					-0-
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	339	1	6728	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	308	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	205	1	5378	2	N	-0-					-0-
05	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	207	1	5362	2	N	-0-					-0-
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	126	1	5383	2	N	-0-					-0-
07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	97	1	4912	2	N	-0-					-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	139	1	4178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	585	1	2067	2	N	-0-			-0-
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	510	1	2154	2	N	-0-			-0-
05	2201	X	1937	-0-	-264	-0-	528	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	402	1	2575	2	N	-0-			-0-
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	425	1	2793	2	N	-0-			-0-
08	2759	X	2735	-0-	-24	-0-	569	1	2166	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	208	1	3025	2	N	-0-			-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	504	1	3417	2	N	-0-			-0-
05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	455	1	3461	2	N	-0-			-0-
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	649	1	2715	2	N	-0-			-0-
07	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	454	1	1960	2	N	-0-			-0-
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	1919	1	1028	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3289	-0-	189	441	498	1	2791	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	3064	-0-	64	505	407	1	2657	2	N	-0-			-0-
05	3484	X	2979	-0-	-505	-0-	331	1	2648	2	N	-0-			-0-
06	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	330	1	2370	2	N	-0-			-0-
07	2728	X	1866	-0-	-862	-0-	341	1	1525	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	1913	-0-	-815	-0-	384	1	1529	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	328	1	8379	2	N	-0-			-0-
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	469	1	8047	2	N	-0-			-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	663	1	7704	2	N	-0-			-0-
06	8070	X	6149	-0-	-1921	-0-	577	1	5572	2	N	-0-			-0-
07	8649	X	5943	-0-	-2706	-0-	522	1	5421	2	N	-0-			-0-
08	8649	X	5215	-0-	-3434	-0-	682	1	4533	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4229	-0-	-607	-0-	347	1	3882	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	4221	-0-	-639	-0-	425	1	3796	2	N	-0-			-0-
05	5022	X	3703	-0-	-1319	-0-	467	1	3236	2	N	-0-			-0-
06	4860	X	3788	-0-	-1072	-0-	458	1	3330	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3785	-0-	-989	-0-	310	1	3475	2	N	-0-			-0-
08	4371	X	4116	-0-	-255	-0-	276	1	3840	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	352	1	4498	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	415	1	3722	2	N	-0-			-0-
05	4402	X	4203	-0-	-199	-0-	472	1	3731	2	N	-0-			-0-
06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	466	1	5025	2	N	-0-			-0-
07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	320	1	5583	2	N	-0-			-0-
08	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	299	1	5100	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	463	1	10282	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	9884	-0-	-256	-0-	590	1	9294	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10213	-0-	-699	-0-	567	1	9646	2	N	-0-			-0-
06	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	623	1	10363	2	N	-0-			-0-
07	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	596	1	10427	2	N	-0-			-0-
08	10757	X	10608	-0-	-149	-0-	548	1	10060	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	373	1	8051	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8459	-0-	-631	-0-	472	1	7987	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8728	-0-	-665	-0-	490	1	8238	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7961	-0-	-439	-0-	495	1	7466	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	7792	-0-	-950	-0-	435	1	7357	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	7367	-0-	-1375	-0-	412	1	6955	2	N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	70	1			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	622	1	9407	2	N	-0-					-0-
04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	907	1	8728	2	N	-0-					-0-
05	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1177	1	8043	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7587	-0-	-663	-0-	385	1	7202	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7494	-0-	-1031	-0-	451	1	7043	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6449	-0-	-2076	-0-	240	1	6209	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	459	1	1516	2	N	-0-					-0-
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	371	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	552	1	987	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	1			N	-0-					-0-
07	3015	N	3015	-0-	-0-	-0-	522	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4499	-0-	1399	1399	539	1	3960	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	705	1	3397	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	692	1	3146	3	Y	-0-					12
05	6820	X	3502	-0-	-3318	-0-	632	1	2861	3	Y	8					20
							9	9									
06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	687	1	3319	3	Y	7					27
							8	9									
07	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	355	1	1945	3	Y	2	13	1			16
							2	9									
08	4092	X	3183	-0-	-909	-0-	520	1	2660	3	Y	3					19
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
07	243	X	79	-0-	-164	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	793	1	597	2	N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	554	1	337	2	N	-0-					-0-
05	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	523	1	730	2	N	-0-					-0-
06	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	758	1	4820	2	N	-0-					-0-
07	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	847	1	4942	2	N	-0-					-0-
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	703	1	1584	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

03	7719	X	6038	-0-	-1681	-0-	287	1	5751	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6550	-0-	-920	-0-	397	1	6153	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6948	-0-	-771	-0-	421	1	6527	2	N	-0-					-0-
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	410	1	6545	2	N	-0-					-0-
07	6758	X	5284	-0-	-1474	-0-	396	1	4888	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	6934	-0-	-10	-0-	385	1	6549	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6635	-0-	-1549	-0-	618	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	430	1	6627	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6152	-0-	-761	-0-	425	1	5727	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5185	-0-	-1505	-0-	247	1	4938	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	5179	-0-	-2106	-0-	203	1	4976	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	5360	-0-	-1925	-0-	271	1	5089	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	255	1	3979	2	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	172	1	4697	2	N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	189	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	126	1	5434	2	N	-0-					-0-
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	100	1	5660	2	N	-0-					-0-
08	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	127	1	5783	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	431	1	8281	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7851	-0-	-39	-0-	309	1	7542	2	N	-0-					-0-
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	302	1	7629	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	189	1	6672	2	N	-0-					-0-
07	8711	X	8160	-0-	-551	-0-	231	1	7929	2	N	-0-					-0-
08	8711	X	6444	-0-	-2267	-0-	202	1	6242	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	290	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	595	1	4919	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5402	-0-	-395	-0-	644	1	4758	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5430	-0-	-180	-0-	997	1	4433	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5344	-0-	-453	-0-	467	1	4877	2	N	-0-					-0-
08	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	1885	1	3925	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	274	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	143	1	4265	2	N	-0-					-0-
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	193	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	111	1	4854	2	N	-0-					-0-
07	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	92	1	5225	2	N	-0-					-0-
08	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	121	1	5536	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	415	-0-	-1631	-0-	341	1	74	2	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	N	536	-0-	-1355	-0-	85	1	451	2	N	-0-					-0-
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	539	1	2183	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3289	-0-	189	189	583	1	2706	2	N	-0-					-0-
08	2886	N	2697	-0-	-189	-0-	753	1	1944	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	11316	-0-	-247	-0-	489	1	10827	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10948	-0-	-692	-0-	321	1	10627	2	N	-0-					-0-
05	12117	X	12117	-0-	-0-	-0-	368	1	11749	2	N	-0-					-0-
06	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	233	1	12096	2	N	-0-					-0-
07	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	190	1	12084	2	N	-0-					-0-
08	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	256	1	12148	2	N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	13	1			16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1			Y	-0-					29
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1			Y	-0-					29
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	1			Y	-0-					29
06	200	N	722	-0-	522	522	722	1			Y	-0-	22	7			7
07	1246	N	724	-0-	-522	-0-	724	1			Y	-0-					7
08	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	1			Y	-0-					7

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	15	1			7

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	409	1	1971	3	Y	-0-					10
04	2340	X	2307	-0-	-33	-0-	416	1	1891	3	Y	-0-					10
05	2418	X	1378	-0-	-1040	-0-	249	1	1129	3	Y	-0-					10
06	200	N	1941	-0-	1741	1741	333	1	1608	3	Y	-0-					10
07	1741	N	-0-	-0-	-1741	-0-					Y	-0-					10
08	3100	N	3169	-0-	69	69	518	1	2651	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2962	-0-	-1564	-0-	94	1	2868	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	160	1	3837	2	N	-0-			-0-
05	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	136	1	3965	2	N	-0-			-0-
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	201	1	3835	2	N	-0-			-0-
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	208	1	4264	2	N	-0-			-0-
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	272	1	4583	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

03	4371	X	3580	-0-	-791	-0-	528	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3422	-0-	-808	-0-	31	1	3391	2	N	-0-			-0-
05	4371	X	3462	-0-	-909	-0-	176	1	3286	2	N	-0-			-0-
06	4230	X	3537	-0-	-693	-0-	282	1	3255	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
08	3565	X	3499	-0-	-66	-0-	118	1	3381	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

03	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	480	1	997	2	N	-0-			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	324	1	1181	2	N	-0-			-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	356	1	1083	2	N	-0-			-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	417	1	1144	2	N	-0-			-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	338	1	1443	2	N	-0-			-0-
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	322	1	1114	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	1	-0-	-5641	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2	-0-	-5458	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	52	-0-	-5466	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	1656	-0-	-5505	-0-	68	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	2000	-0-	-4930	-0-	148	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	1125	-0-	-4765	-0-	191	1	934	2	N	-0-					-0-
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	557	1	4042	2	N	-0-					-0-
07	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	426	1	3625	2	N	-0-					-0-
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	585	1	4652	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	612	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	465	1	2803	2	N	-0-					-0-
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	405	1	2707	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2887	-0-	-23	-0-	387	1	2500	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2970	-0-	-409	-0-	420	1	2550	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	542	1	2249	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	1292	1	10946	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11948	-0-	-172	-0-	1194	1	10754	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	11904	-0-	-806	-0-	972	1	10932	2	N	-0-					-0-
06	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	969	1	12079	2	N	-0-					-0-
07	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	1057	1	12480	2	N	-0-					-0-
08	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	949	1	12886	2	N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	759	-0-	-1628	-0-	130	1	629	3	N	-0-					25
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	315	1	1434	3	N	6	6	1			25
							7	9									
05	2139	X	1724	-0-	-415	-0-	312	1	1412	3	N	-0-					25
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	278	1	1342	3	N	138	67	1			96
							152	9									
07	1829	X	1652	-0-	-177	-0-	255	1	1397	3	N	-0-					96
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	298	1	1525	3	N	-0-					96

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	383	1	9552	2	N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	348	1	7785	2	N	-0-					-0-
05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	395	1	7754	2	N	-0-					-0-
06	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	534	1	7284	2	N	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	560	1	7026	2	N	-0-					-0-
08	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	1138	1	5359	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6072	-0-	-252	-0-	1354	1	4718	3	Y	-0-					5
04	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	1170	1	4400	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	6324	X	5475	-0-	-849	-0-	1135	1	4340	3	Y	-0-					3
06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1264	1	4225	3	Y	-0-					3
07	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	1032	1	4562	3	Y	-0-					3
08	5952	X	5129	-0-	-823	-0-	1078	1	4051	3	Y	-0-					3

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	3	Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					3
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	49	1	185	3	Y	-0-					3

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6335	-0-	-826	-0-	1412	1	4923	3	Y	-0-					5
04	6930	X	5644	-0-	-1286	-0-	1175	1	4423	3	Y	42	44	1			3
							46	9									
05	7161	X	5931	-0-	-1230	-0-	1230	1	4701	3	Y	-0-					3
06	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	1370	1	4579	3	Y	-0-					3
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	1177	1	5201	3	Y	-0-					3
08	6324	X	6274	-0-	-50	-0-	1318	1	4956	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	N	-0-					-0-
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	47	1	1598	2	N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	49	1	1071	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	46	1	1209	2	N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	44	1	919	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	275	-0-	-748	-0-	47	1	228	3	Y	-0-					7
04	660	N	269	-0-	-391	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					7
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	21	1	97	3	Y	-0-					7
06	200	N	324	-0-	124	124	55	1	268	3	Y	1					8
							1	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	123	3	Y	3					11
							3	9									

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3997	-0-	-994	-0-	159	1	3838	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	219	1	4275	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	2920	-0-	-1575	-0-	111	1	2809	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	3483	-0-	-777	-0-	229	1	3254	2	N	-0-					-0-
07	4650	X	3932	-0-	-718	-0-	249	1	3683	2	N	-0-					-0-
08	4650	X	4098	-0-	-552	-0-	280	1	3818	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	4856	-0-	-1995	-0-	171	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4561	-0-	-1889	-0-	240	1	4321	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	2589	-0-	-3053	-0-	106	1	2483	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4299	-0-	-861	-0-	220	1	4079	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4594	-0-	-273	-0-	246	1	4348	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	3577	-0-	-1290	-0-	223	1	3354	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4424	-0-	-598	-0-	158	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4285	-0-	-575	-0-	217	1	4068	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4386	-0-	-636	-0-	162	1	4224	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	277	1	2504	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	4433	X	744	-0-	-3689	-0-	84	1	660	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1187	1	5717	3	Y	-0-					1
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1165	1	5296	3	Y	-0-					1
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	1159	1	5250	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	1115	1	5387	3	Y	-0-					-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	758	1	4147	3	Y	-0-					-0-
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

03	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	459	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	27	1	2995	2	N	-0-					-0-
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	165	1	3082	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	235	1	2707	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
08	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	110	1	3151	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	227	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	2	N	-0-					-0-
05	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	161	1	4628	2	N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	82	1	3919	2	N	-0-					-0-
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	62	1	4019	2	N	-0-					-0-
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	45	1	2242	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	270	1	387	2	N	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	279	1	543	2	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	270	1	107	2	N	-0-					-0-
07	682	N	279	-0-	-403	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	837	N	279	-0-	-558	-0-	279	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	235	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	172	1	5205	2	N	-0-					-0-
05	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	182	1	5874	2	N	-0-					-0-
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	102	1	5299	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4152	-0-	-1211	-0-	78	1	4074	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	4180	-0-	-1183	-0-	95	1	4085	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	2681	1	7683	2	N	-0-					-0-
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	2612	1	8043	2	N	-0-					-0-
05	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	2200	1	8310	2	N	-0-					-0-
06	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	2010	1	8092	2	N	-0-					-0-
07	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	1789	1	8295	2	N	-0-					-0-
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2413	1	7449	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

03	6045	X	679	-0-	-5366	-0-	679	1			N	-0-					-0-
04	5850	X	475	-0-	-5375	-0-	475	1			N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	477	-0-	-329	-0-	477	1			N	-0-					-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	564	1	2720	3	Y	-0-					21
04	3540	X	3060	-0-	-480	-0-	545	1	2475	3	Y	36					57
							40	9									
05	3534	X	2883	-0-	-651	-0-	521	1	2360	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	483	1	2333	3	Y	-0-					49
07	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	422	1	2311	3	Y	-0-					49
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	546	1	2796	3	Y	-0-					49

SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	959	1	4619	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	950	1	4319	3	Y	7					14
							8	9									
05	5518	X	5407	-0-	-111	-0-	977	1	4422	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	329	1	1591	3	Y	13					18
							14	9									
07	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	356	1	1952	3	Y	3					21
							3	9									
08	5580	X	3814	-0-	-1766	-0-	623	1	3191	3	Y	-0-	15	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1502	-0-	-1443	-0-	249	1	1200	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	525	1	2389	3	Y	-0-					5
05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	554	1	2508	3	Y	-0-					5
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	483	1	2334	3	Y	-0-					5
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	303	1	1656	3	Y	-0-					5
08	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	511	1	2615	3	Y	13					18
							14	9									

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1529	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	72	1	7911	2	N	-0-					-0-
05	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	413	1	7682	2	N	-0-					-0-
06	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	629	1	7252	2	N	-0-					-0-
07	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	257	1	7366	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	53	-0-	-2137	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
07	1147	X	20	-0-	-1127	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
08	42	X	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

03	8432	X	3560	-0-	-4872	-0-	525	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	5976	-0-	-2184	-0-	54	1	5922	2	N	-0-					-0-
05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	548	1	10211	2	N	-0-					-0-
06	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	741	1	8541	2	N	-0-					-0-
07	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8748	-0-	-211	-0-	294	1	8454	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	411	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	454	1	3229	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3702	-0-	-49	-0-	294	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	286	1	3381	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	291	1	3331	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	229	1	3343	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	395	1	20702	2	N	-0-					-0-
04	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	357	1	19055	2	N	-0-					-0-
05	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	300	1	19444	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	16901	-0-	-1939	-0-	405	1	16496	2	N	-0-					-0-
07	21018	X	17107	-0-	-3911	-0-	180	1	16927	2	N	-0-					-0-
08	21018	X	5693	-0-	-15325	-0-	110	1	5583	2	N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	165	-0-	-331	-0-	28	1	137	3	Y	-0-					15
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	23	19	1			19
							25	9									
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	18	1	83	3	Y	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	282	3	Y	-0-					19

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	82	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	63	1	974	2	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	52	1	1311	2	N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	50	1	1101	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	60	1	1229	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	152	1	1881	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	112	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	78	1	1947	2	N	-0-					-0-
06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	92	1	2030	2	N	-0-					-0-
07	1922	N	1752	-0-	-170	-0-	99	1	1653	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1799	-0-	-216	-0-	84	1	1715	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

03	186	N	108	-0-	-78	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	385	1	573	2	N	-0-					-0-
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	562	1	645	2	N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	143	1	2536	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

03	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	334	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2115	-0-	-585	-0-	313	1	1802	2	N	-0-					-0-
05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	334	1	9157	2	N	-0-					-0-
06	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	535	1	14007	2	N	-0-					-0-
07	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	213	1	13817	2	N	-0-					-0-
08	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	230	1	17525	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

03	2790	X	1026	-0-	-1764	-0-	880	1	146	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	879	1	593	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	1134	-0-	-1656	-0-	878	1	256	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	960	-0-	-1740	-0-	846	1	114	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1047	-0-	-1743	-0-	878	1	169	2	N	-0-					-0-
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	935	1	1379	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	308	1	1778	2	N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	19	1	2147	2	N	-0-					-0-
05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	115	1	2144	2	N	-0-					-0-
06	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	2	N	-0-					-0-
07	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1587	-0-	-676	-0-	53	1	1534	2	N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

03	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	381	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	24	1	2695	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	148	1	2750	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2339	-0-	-781	-0-	187	1	2152	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	91	1	2621	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2687	-0-	-599	-0-	397	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	23	1	2549	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	2235	-0-	-338	-0-	114	1	2121	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2074	-0-	-206	-0-	166	1	1908	2	N	-0-			-0-
07	2697	X	1867	-0-	-830	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
08	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	68	1	1957	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	227	1	1309	2	N	-0-			-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	15	1	1655	2	N	-0-			-0-
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	97	1	1808	2	N	-0-			-0-
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	130	1	1498	2	N	-0-			-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	64	1	1828	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	550	1	3178	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	31	1	3428	2	N	-0-			-0-
05	3596	X	3484	-0-	-112	-0-	178	1	3306	2	N	-0-			-0-
06	3480	X	3321	-0-	-159	-0-	265	1	3056	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3553	-0-	-167	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	3662	-0-	-58	-0-	123	1	3539	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	3585	-0-	-2460	-0-	1904	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	1266	-0-	-4314	-0-	1266	1			N	-0-			-0-
05	4681	X	4009	-0-	-672	-0-	1995	1	2014	2	N	-0-			-0-
06	4530	X	1617	-0-	-2913	-0-	1222	1	395	2	N	-0-			-0-
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-
08	3999	X	210	-0-	-3789	-0-	58	1	152	2	N	-0-			-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10261	X	8853	-0-	-1408	-0-	1522	1	7331	3	Y	-0-			1
04	9930	X	7813	-0-	-2117	-0-	1409	1	6404	3	Y	-0-			1
05	10261	X	7650	-0-	-2611	-0-	1384	1	6266	3	Y	-0-			1
06	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	1631	1	7885	3	Y	1			2
							1	9							
07	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	1148	1	6286	3	Y	-0-			2
08	8308	X	7208	-0-	-1100	-0-	1177	1	6028	3	Y	3			5
							3	9							

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	279	1	204	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	174	1	2740	2	N	-0-			-0-
04	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	196	1	2595	2	N	-0-			-0-
05	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	83	1	2797	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2789	-0-	-91	-0-	97	1	2692	2	N	-0-			-0-
07	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	8	1	2879	2	N	-0-			-0-
08	2914	X	2862	-0-	-52	-0-	26	1	2836	2	N	-0-			-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	818	1	4723	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	5141	-0-	-259	-0-	46	1	5095	2	N	-0-			-0-
05	5518	X	5392	-0-	-126	-0-	275	1	5117	2	N	-0-			-0-
06	5190	X	5117	-0-	-73	-0-	408	1	4709	2	N	-0-			-0-
07	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			N	-0-			-0-
08	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	280	1	8053	2	N	-0-			-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	387	1	4546	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	4525	-0-	-395	-0-	302	1	4223	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4367	-0-	-717	-0-	4367	1			N	-0-			-0-
06	4500	X	4445	-0-	-55	-0-	4445	1			N	-0-			-0-
07	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	4450	1			N	-0-			-0-
08	4929	X	4513	-0-	-416	-0-	4513	1			N	-0-			-0-

SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	495	1	5017	2	N	-0-			47
04	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	498	1	4906	2	N	-0-			47
05	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	278	1	5257	2	N	-0-			47
06	5460	X	5294	-0-	-166	-0-	278	1	5016	2	N	-0-			47
07	5611	X	5465	-0-	-146	-0-	342	1	5123	2	N	-0-			47
08	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	279	1	5129	2	N	-0-			47

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-			-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-			-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	4115	1	12971	2	N	-0-					-0-
04	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	4056	1	12491	2	N	-0-					-0-
05	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	3581	1	13530	2	N	-0-					-0-
06	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	3200	1	12887	2	N	-0-					-0-
07	17140	X	17140	-0-	-0-	-0-	3040	1	14100	2	N	-0-					-0-
08	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	4225	1	12926	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1176	-0-	-1087	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	1			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	1			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1332	1	105	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1380	-0-	-46	-0-	1380	1			N	-0-					-0-
08	1426	N	752	-0-	-674	-0-	290	1	462	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	445	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	454	1	1848	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2129	-0-	-382	-0-	468	1	1661	2	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	511	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	474	1	2264	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	864	-0-	-1926	-0-	516	1	348	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	1	7	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	194	1	789	2	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	223	1	793	2	N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	197	1	955	2	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	191	1	912	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	158	-0-	-865	-0-	94	1	64	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	879	-0-	-640	-0-	868	1	11	2	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	840	1	3632	2	N	-0-					-0-
05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	868	1	10684	2	N	-0-					-0-
06	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	840	1	8655	2	N	-0-					-0-
07	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	868	1	6054	2	N	-0-					-0-
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	868	1	5281	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	279	1	3688	2	N	-0-					-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	270	1	3636	2	N	-0-					-0-
05	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	279	1	3630	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	270	1	3281	2	N	-0-					-0-
07	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	279	1	3499	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	3524	-0-	-506	-0-	279	1	3245	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	556					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7822	-0-	-458	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8282	-0-	-1204	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7009	-0-	-2171	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8857	-0-	-691	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
08	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	11788	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	385	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	403	1	1642	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1780	-0-	-1196	-0-	391	1	1389	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2086	-0-	-794	-0-	356	1	1730	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	419	1	2005	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	771	-0-	-1647	-0-	460	1	311	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	188	-0-	-339	-0-	30	1	158	2	N	-0-					-0-
04	510	N	33	-0-	-477	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	13	1	8	2	N	-0-					-0-

UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1047	1	5043	3	Y	-0-					14
04	7200	X	4286	-0-	-2914	-0-	769	1	3493	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
05	7440	X	4839	-0-	-2601	-0-	875	1	3964	3	Y	-0-					19
06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	797	1	3854	3	Y	-0-					19
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	729	1	3989	3	Y	-0-					19
08	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	990	1	5068	3	Y	-0-					19

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	459	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	33	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	191	1	3553	2	N	-0-					-0-
06	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	275	1	3172	2	N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	125	1	3597	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	406	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1852	-0-	-1178	-0-	17	1	1835	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2022	-0-	-1109	-0-	103	1	1919	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	180	1	2080	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2367	-0-	-578	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2414	-0-	-345	-0-	81	1	2333	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	436	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	25	1	2796	2	N	-0-					-0-
05	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	151	1	2813	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2768	-0-	-82	-0-	221	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
08	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	104	1	2977	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	840	1	18	2	N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	868	1	31	2	N	-0-					-0-
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	840	1	527	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4467	-0-	1367	1367	868	1	3599	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	10163	-0-	7063	8430	868	1	9295	2	N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	436	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	25	1	2785	2	N	-0-					-0-
05	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	170	1	3158	2	N	-0-					-0-
06	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	259	1	2980	2	N	-0-					-0-
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
08	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	115	1	3313	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	406	1	5044	2	N	-0-					-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	322	1	4984	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5463	-0-	-148	-0-	209	1	5254	2	N	-0-					-0-
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	237	1	5218	2	N	-0-					-0-
07	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	325	1	5424	2	N	-0-					-0-
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	275	1	5654	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

03	4805	X	3809	-0-	-996	-0-	279	1	3530	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3944	-0-	-1366	-0-	270	1	3674	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	3956	-0-	-1531	-0-	279	1	3677	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3489	-0-	-1821	-0-	270	1	3219	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	2964	-0-	-2120	-0-	279	1	2685	2	N	-0-					-0-
08	4061	X	2308	-0-	-1753	-0-	279	1	2029	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	386	1	10607	2	N	-0-			-0-
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	188	1	10955	2	N	-0-			-0-
05	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	556	1	11509	2	N	-0-			-0-
06	11190	X	9494	-0-	-1696	-0-	207	1	9287	2	N	-0-			-0-
07	11563	X	6951	-0-	-4612	-0-	294	1	6657	2	N	-0-			-0-
08	12059	X	9811	-0-	-2248	-0-	230	1	9581	2	N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
04	9660	X	7380	-0-	-2280	-0-	7380	2			N	-0-			-0-
05	9207	X	6571	-0-	-2636	-0-	6571	2			N	-0-			-0-
06	8700	X	7197	-0-	-1503	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
07	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	9480	2			N	-0-			-0-
08	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	9374	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11454	-0-	-1597	-0-	969	1	10485	2	N	-0-			-0-
04	12630	X	10732	-0-	-1898	-0-	643	1	10089	2	N	-0-			-0-
05	12307	X	11056	-0-	-1251	-0-	583	1	10473	2	N	-0-			-0-
06	11910	X	11232	-0-	-678	-0-	710	1	10522	2	N	-0-			-0-
07	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	318	1	11449	2	N	-0-			-0-
08	11439	X	10837	-0-	-602	-0-	337	1	10500	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	2	N	-0-			-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3893	-0-	-1191	-0-	368	1	3525	2	N	-0-			-0-
04	4920	X	415	-0-	-4505	-0-	106	1	309	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-			-0-
08	3906	X	159	-0-	-3747	-0-	114	1	45	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	1098	1	8399	2	N	-0-			-0-
04	6120	X	1779	-0-	-4341	-0-	428	1	1351	2	N	-0-			-0-
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	693	1	7256	2	N	-0-			-0-
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	924	1	8688	2	N	-0-			-0-
07	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	420	1	8336	2	N	-0-			-0-
08	6324	X	5090	-0-	-1234	-0-	397	1	4693	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7803	-0-	-319	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
05	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7396	-0-	-314	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	8132	-0-	-269	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	4283	-0-	-4707	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	366	1	2610	2	N	-0-					-0-
04	390	X	385	-0-	-5	-0-	151	1	234	2	N	-0-					-0-
05	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	506	1	2029	2	N	-0-					-0-
06	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	206	1	1683	2	N	-0-					-0-
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	286	1	5653	2	N	-0-					-0-
08	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	186	1	6252	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	880	-0-	-484	-0-	75	1	805	2	N	-0-					-0-
04	1200	X	628	-0-	-572	-0-	45	1	583	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	506	-0-	-641	-0-	42	1	464	2	N	-0-					-0-
06	810	X	366	-0-	-444	-0-	46	1	320	2	N	-0-					-0-
07	868	X	711	-0-	-157	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
08	868	X	682	-0-	-186	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	38	1	446	2	N	-0-					-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	22	1	301	2	N	-0-					-0-
05	496	N	259	-0-	-237	-0-	259	1			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
07	341	N	109	-0-	-232	-0-	109	1			N	-0-					-0-
08	248	N	41	-0-	-207	-0-	41	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	279	1	155	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	279	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	270	1	5293	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	2553	-0-	-2965	-0-	279	1	2274	2	N	-0-					-0-
06	5400	X	3367	-0-	-2033	-0-	270	1	3097	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	4237	-0-	-1498	-0-	279	1	3958	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5411	-0-	-324	-0-	279	1	5132	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	8057	-0-	-685	-0-	279	1	7778	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	6950	-0-	-1720	-0-	270	1	6680	2	N	-0-			-0-
05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	279	1	8829	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	8307	-0-	-363	-0-	270	1	8037	2	N	-0-			-0-
07	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	279	1	8562	2	N	-0-			-0-
08	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	279	1	9183	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	279	1	5142	2	N	-0-			-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	270	1	4255	2	N	-0-			-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	279	1	5946	2	N	-0-			-0-
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	270	1	5919	2	N	-0-			-0-
07	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	279	1	4213	2	N	-0-			-0-
08	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	279	1	3976	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			-0-
05	2108	X	1958	-0-	-150	-0-	1958	2			N	-0-			-0-
06	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-			-0-
07	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2859	2			N	-0-			-0-
08	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3086	2			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		6	-0-	6	10	6	2			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-			-0-
07	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-			-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	441	1	5466	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	344	1	5320	2	N	-0-			-0-
05	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	221	1	5556	2	N	-0-			-0-
06	6090	X	5424	-0-	-666	-0-	236	1	5188	2	N	-0-			-0-
07	6293	X	5109	-0-	-1184	-0-	289	1	4820	2	N	-0-			-0-
08	5921	X	4852	-0-	-1069	-0-	225	1	4627	2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	270	1	661	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	279	1	941	2	N	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	270	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	279	1	929	2	N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	279	1	1045	2	N	-0-					-0-

DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	761	1	3669	3	N	-0-					36
04	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	793	1	3603	3	N	4					40
							4	9									
05	4712	X	4418	-0-	-294	-0-	799	1	3619	3	N	-0-					40
06	4440	X	4370	-0-	-70	-0-	749	1	3621	3	N	-0-					40
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	705	1	3859	3	N	-0-					40
08	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	770	1	3945	3	N	-0-					40

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
06	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	279	1	6016	2	N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	270	1	6400	2	N	-0-					-0-
05	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	279	1	6683	2	N	-0-					-0-
06	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	270	1	7634	2	N	-0-					-0-
07	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	279	1	5054	2	N	-0-					-0-
08	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	279	1	5774	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

03	31496	X	29412	-0-	-2084	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
04	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	32826	2			N	-0-					-0-
05	30938	X	25721	-0-	-5217	-0-	25721	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	28174	-0-	-1766	-0-	28174	2			N	-0-					-0-
07	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	33900	2			N	-0-					-0-
08	33883	X	31967	-0-	-1916	-0-	31967	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
07	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
08	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			Y	-0-					31
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6352	3	7	9	Y	6	3	1			34
05	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			Y	-0-					34
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					34
07	17427	X	17427	-0-	-0-	-0-	17427	3			Y	-0-					34
08	4588	X	3943	-0-	-645	-0-	1078	1	2865	3	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8905	-0-	-519	-0-	1531	1	7374	3	Y	-0-					11
04	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	1585	1	7204	3	Y	22					33
							24	9									
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	1928	1	8727	3	Y	-0-					33
06	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	2115	1	10222	3	Y	6					39
							7	9									
07	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	2108	1	11541	3	Y	-0-					39
08	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	2304	1	11797	3	Y	-0-					39

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	7665	-0-	-581	-0-	1317	1	6348	3	Y	-0-					11
04	7920	X	7775	-0-	-145	-0-	1398	1	6353	3	Y	22					33
							24	9									
05	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	1516	1	6865	3	Y	-0-					33
06	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	1426	1	6891	3	Y	6					39
							7	9									
07	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	1327	1	7266	3	Y	-0-					39
08	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	1380	1	7068	3	Y	-0-					39

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			Y	-0-					32
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	312	3	12	9	Y	11	4	1			39
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			Y	-0-					39
06	200	N	284	-0-	84	84	284	3			Y	-0-					39
07	483	N	399	-0-	-84	-0-	399	3			Y	-0-					39
08	248	N	76	-0-	-172	-0-	21	1	55	3	Y	-0-					39

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	2942	-0-	-2700	-0-	506	1	2436	3	Y	-0-					5
04	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	876	1	3982	3	Y	-0-					5
05	5673	X	5108	-0-	-565	-0-	924	1	4184	3	Y	-0-					5
06	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	893	1	4316	3	Y	-0-					5
07	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	805	1	4405	3	Y	-0-					5
08	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	857	1	4390	3	Y	-0-					5

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13330	X	12279	-0-	-1051	-0-	2111	1	10168	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	11898	-0-	-552	-0-	2145	1	9753	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12141	-0-	-600	-0-	2196	1	9945	3	N	-0-					-0-
06	12210	X	11745	-0-	-465	-0-	2013	1	9732	3	N	-0-					-0-
07	12338	X	12153	-0-	-185	-0-	1877	1	10276	3	N	-0-					-0-
08	12307	X	11919	-0-	-388	-0-	1948	1	9971	3	N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					18
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	Y	5	2	1			21
05	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			Y	-0-					21
06	200	N	3004	-0-	2804	2804	3004	3			Y	-0-					21
07	3100	N	7817	-0-	4717	7521	7817	3			Y	-0-					21
08	3100	N	1677	-0-	-1423	6098	458	1	1219	3	Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

03	6014	X	1928	-0-	-4086	-0-	331	1	1597	3	Y	-0-					14
04	5820	X	3492	-0-	-2328	-0-	625	1	2843	3	Y	22	17	1			19
							24	9									
05	6014	X	2858	-0-	-3156	-0-	517	1	2341	3	Y	-0-					19
06	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	627	1	3033	3	Y	-0-					19
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	545	1	2987	3	Y	-0-					19
08	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	577	1	2955	3	Y	-0-					19

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-
05	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13219	2			N	-0-					-0-
06	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	11877	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
08	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1638	1	9939	2	N	-0-					-0-
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1518	1	10487	2	N	-0-					-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	1303	1	10922	2	N	-0-					-0-
06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	1324	1	10719	2	N	-0-					-0-
07	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	1477	1	11075	2	N	-0-					-0-
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	1361	1	11033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	11884	-0-	-1322	-0-	2043	1	9841	3	Y	-0-					22
04	12780	X	11075	-0-	-1705	-0-	1997	1	9078	3	Y	-0-					22
05	11873	X	10153	-0-	-1720	-0-	1837	1	8316	3	Y	-0-					22
06	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1801	1	8707	3	Y	-0-					22
07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	1765	1	9663	3	Y	-0-					22
08	11780	X	11440	-0-	-340	-0-	1869	1	9571	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	381	1	1836	3	Y	-0-					21
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	422	1	1921	3	Y	36					57
							40	9									
05	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	469	1	2121	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	200	N	2308	-0-	2108	2108	396	1	1912	3	Y	-0-					49
07	2403	N	295	-0-	-2108	-0-	46	1	249	3	Y	-0-					49
08	2604	N	1664	-0-	-940	-0-	272	1	1392	3	Y	-0-					49

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6843	-0-	-876	-0-	279	1	6564	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6189	-0-	-1281	-0-	270	1	5919	2	N	-0-			-0-
05	7719	X	6694	-0-	-1025	-0-	279	1	6415	2	N	-0-			-0-
06	6600	X	6294	-0-	-306	-0-	270	1	6024	2	N	-0-			-0-
07	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	279	1	6859	2	N	-0-			-0-
08	6851	X	6581	-0-	-270	-0-	279	1	6302	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1970	N	53	-0-	-1917	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	690	N	217	-0-	-473	-0-	217	2			N	-0-			-0-
05	1984	X	399	-0-	-1585	-0-	399	2			N	-0-			-0-
06	1920	X	238	-0-	-1682	-0-	238	2			N	-0-			-0-
07	1984	X	382	-0-	-1602	-0-	382	2			N	-0-			-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-			-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-			-0-
06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-			-0-
07	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-			-0-
08	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	400	1	4961	2	N	-0-			-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	321	1	4968	2	N	-0-			-0-
05	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	208	1	5210	2	N	-0-			-0-
06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	225	1	4949	2	N	-0-			-0-
07	5456	X	5358	-0-	-98	-0-	303	1	5055	2	N	-0-			-0-
08	5456	X	5222	-0-	-234	-0-	243	1	4979	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8684	-0-	-740	-0-	8684	2			N	-0-			-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-			-0-
05	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-			-0-
06	8400	X	8220	-0-	-180	-0-	8220	2			N	-0-			-0-
07	8680	X	6922	-0-	-1758	-0-	6922	2			N	-0-			-0-
08	8680	X	6961	-0-	-1719	-0-	6961	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	642	-0-	-1590	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1641	-0-	-939	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
06	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
07	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2600	-0-	-35	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	805	1	3881	3	Y	-0-					21
04	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	815	1	3703	3	Y	36					57
							40	9									
05	4836	X	4663	-0-	-173	-0-	843	1	3818	3	Y	2	10	1			49
							2	9									
06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	785	1	3797	3	Y	-0-					49
07	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	714	1	3909	3	Y	-0-					49
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	805	1	4124	3	Y	-0-					49

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	837	N	301	-0-	-536	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	837	N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1554	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	1262	1	9519	2	N	-0-					-0-
05	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	1063	1	12034	2	N	-0-					-0-
06	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	1119	1	12818	2	N	-0-					-0-
07	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	1241	1	11623	2	N	-0-					-0-
08	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	1199	1	10962	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1136	-0-	-484	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	10719	-0-	-1402	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10228	-0-	-1502	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	9484	-0-	-2637	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	10208	-0-	-1522	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
07	12121	X	10837	-0-	-1284	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
08	10726	X	10412	-0-	-314	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	9813	-0-	-510	-0-	1687	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9442	-0-	-458	-0-	1703	1	7739	3	N	-0-					-0-
05	10075	X	9078	-0-	-997	-0-	1642	1	7436	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9495	-0-	-195	-0-	1628	1	7867	3	N	-0-					-0-
07	9827	X	9542	-0-	-285	-0-	1474	1	8068	3	N	-0-					-0-
08	9827	X	9389	-0-	-438	-0-	1534	1	7855	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10688	-0-	-317	-0-	1642	1	9046	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	10063	-0-	-587	-0-	1735	1	8328	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	6101	-0-	-4904	-0-	223	1	5878	2	N	-0-					-0-
06	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	1439	1	10100	2	N	-0-					-0-
07	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	1556	1	9759	2	N	-0-					-0-
08	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	1259	1	9802	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
04	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9212	-0-	-243	-0-	9212	2			N	-0-					-0-
06	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
07	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	9774	2			N	-0-					-0-
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	9748	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					-0-
06	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
07	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
08	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

03	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	279	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	7830	X	7529	-0-	-301	-0-	270	1	7259	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	279	1	7084	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6802	-0-	-608	-0-	270	1	6532	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6994	-0-	-787	-0-	279	1	6715	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	7008	-0-	-773	-0-	279	1	6729	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

03	7750	X	6999	-0-	-751	-0-	279	1	6720	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6777	-0-	-723	-0-	270	1	6507	2	N	-0-					-0-
05	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	279	1	6986	2	N	-0-					-0-
06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	270	1	6483	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5593	-0-	-1413	-0-	279	1	5314	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7023	-0-	-231	-0-	279	1	6744	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

03	6758	X	6521	-0-	-237	-0-	279	1	6242	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5618	-0-	-772	-0-	270	1	5348	2	N	-0-					-0-
05	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	279	1	6424	2	N	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	270	1	6280	2	N	-0-					-0-
07	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	279	1	6426	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6644	-0-	-52	-0-	279	1	6365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19003	X	18235	-0-	-768	-0-	6729	1	11506	3	Y	-0-					19
04	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	6852	1	10816	3	Y	-0-					19
05	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	7467	1	11543	3	Y	-0-					19
06	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	6917	1	11390	3	Y	-0-					19
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	8135	1	10489	3	Y	-0-					19
*08	19003	X	18335	-0-	-668	-0-	6841	1	11494	3	Y	-0-					19

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

03	8060	X	6970	-0-	-1090	-0-	520	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6441	-0-	-1359	-0-	391	1	6050	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6573	-0-	-1394	-0-	252	1	6321	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6222	-0-	-888	-0-	271	1	5951	2	N	-0-					-0-
07	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	423	1	7061	2	N	-0-					-0-
08	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	360	1	7387	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	424	1	2040	3	Y	-0-					7
04	1860	X	833	-0-	-1027	-0-	150	1	683	3	Y	-0-					7
05	1922	X	814	-0-	-1108	-0-	147	1	667	3	Y	-0-					7
06	200	N	879	-0-	679	679	151	1	727	3	Y	1					8
							1	9									
07	679	N	-0-	-0-	-679	-0-					Y	-0-					8
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	327	1	1675	3	Y	3					11
							3	9									

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	279	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	270	1	4434	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	279	1	4443	2	N	-0-					-0-
06	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	270	1	4506	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	4226	-0-	-610	-0-	279	1	3947	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4535	-0-	-301	-0-	279	1	4256	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	644	1	18037	2	N	-0-					-0-
04	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	290	1	17093	2	N	-0-					-0-
05	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	839	1	17497	2	N	-0-					-0-
06	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	372	1	17529	2	N	-0-					-0-
07	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	420	1	16944	2	N	-0-					-0-
08	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	278	1	17382	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					7
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	11	1	16	3	Y	-0-					7
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	27					34

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					7
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	116	1	524	3	Y	-0-					7
06	200	N	673	-0-	473	473	115	1	557	3	Y	1					8
							1	9									
07	1089	N	616	-0-	-473	-0-	95	1	521	3	Y	-0-					8
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	106	1	543	3	Y	3					11
							3	9									

LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12617	X	12480	-0-	-137	-0-	3774	1	8706	3	Y	-0-					19
04	12210	X	11851	-0-	-359	-0-	4224	1	7627	3	Y	-0-					19
05	12431	X	12425	-0-	-6	-0-	4141	1	8284	3	Y	-0-					19
06	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	4373	1	8165	3	Y	-0-					19
07	13369	X	13369	-0-	-0-	-0-	4974	1	8395	3	Y	-0-					19
08	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	4068	1	9343	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	818	1	2843	3	Y	66					83
							73	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3118	3	Y	94	94	1			83
							103	9									
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	767	1	3247	3	Y	-0-					83
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	699	1	3378	3	Y	15	15	1			83
							17	9									
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	628	1	3527	3	Y	67	92	1			58
							74	9									
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	708	1	3606	3	Y	57					115
							63	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
07	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
08	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

03	6262	X	797	-0-	-5465	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	779	-0-	-5281	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	419	-0-	-5843	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	1777	-0-	-4223	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	141	1	1246	2	N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

03	6107	X	4150	-0-	-1957	-0-	279	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4109	-0-	-1441	-0-	270	1	3839	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	4983	-0-	-752	-0-	279	1	4704	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4512	-0-	-978	-0-	270	1	4242	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4279	-0-	-185	-0-	279	1	4000	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	4611	-0-	-380	-0-	279	1	4332	2	N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7					14
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	4	15	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			3

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

03	2635	X	74	-0-	-2561	-0-	13	1	61	3	Y	-0-	90	1			7
04	2520	X	312	-0-	-2208	-0-	54	1	247	3	Y	10					17
							11	9									
05	2604	X	1027	-0-	-1577	-0-	186	1	841	3	Y	-0-					17
06	200	N	841	-0-	641	641	144	1	694	3	Y	3					20
							3	9									
07	641	N	-0-	-0-	-641	-0-					Y	-0-					20
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	288	1	1475	3	Y	5	13	1			12
							6	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

03	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	578	1	2786	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	575	1	2615	3	Y	7					14
							8	9									
05	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	558	1	2524	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	787	1	3802	3	Y	13					18
							14	9									
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	685	1	3749	3	Y	3					21
							3	9									
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	637	1	3259	3	Y	-0-	15	1			6

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

03	8091	X	7050	-0-	-1041	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	3910	-0-	-3980	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	6790	-0-	-1363	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7367	-0-	-523	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	2094	-0-	-5749	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	451	-0-	-6586	-0-	451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	10905	-0-	-844	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
05	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
07	11749	X	10583	-0-	-1166	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9563	-0-	-2186	-0-	9563	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	103	-0-	-269	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1708	1	8231	3	Y	-0-	90	1			7
							11	9									
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1763	1	8014	3	Y	10					17
							11	9									
05	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	1730	1	7833	3	Y	-0-					17
06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	1602	1	7743	3	Y	3					20
							3	9									
07	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	1481	1	8107	3	Y	-0-					20
08	10106	X	9193	-0-	-913	-0-	1501	1	7686	3	Y	5	13	1			12
							6	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	202	1	973	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	247	1	1123	3	Y	7					14
							8	9									
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	281	1	1271	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
06	200	N	2770	-0-	2570	2570	472	1	2284	3	Y	13					18
							14	9									
07	3100	N	2462	-0-	-638	1932	380	1	2079	3	Y	3					21
							3	9									
08	3100	N	2425	-0-	-675	1257	396	1	2029	3	Y	-0-	15	1			6

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		868	-0-	868	868	868	1			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		868	-0-	868	1736	868	1			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		24	-0-	24	69	24	2			N	-0-					-0-
07	141	X	72	-0-	-69	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	279	1	219	2	N	-0-			-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	270	1	159	2	N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	279	1	237	2	N	-0-			-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	270	1	75	2	N	-0-			-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	279	1	61	2	N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	279	1	81	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

03	11780	X	11176	-0-	-604	-0-	11176	2			N	-0-			-0-
04	11400	X	9687	-0-	-1713	-0-	9687	2			N	-0-			-0-
05	11780	X	9500	-0-	-2280	-0-	9500	2			N	-0-			-0-
06	11400	X	9459	-0-	-1941	-0-	9459	2			N	-0-			-0-
07	11780	X	10129	-0-	-1651	-0-	10129	2			N	-0-			-0-
08	11191	X	10230	-0-	-961	-0-	10230	2			N	-0-			-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

03	465	N	165	-0-	-300	-0-	50	1	115	3	Y	-0-			19
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	290	1	523	3	Y	-0-			19
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	78	1	178	3	Y	-0-			19

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

03	7905	X	6456	-0-	-1449	-0-	6456	2			N	-0-			-0-
04	7530	X	6441	-0-	-1089	-0-	6441	2			N	-0-			-0-
05	7564	X	3322	-0-	-4242	-0-	3322	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	2752	-0-	-4568	-0-	2752	2			N	-0-			-0-
07	6665	X	1006	-0-	-5659	-0-	1006	2			N	-0-			-0-
08	6665	X	5350	-0-	-1315	-0-	5350	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

03	13733	X	11570	-0-	-2163	-0-	11570	2			N	-0-			-0-
04	13290	X	11433	-0-	-1857	-0-	11433	2			N	-0-			-0-
05	13454	X	11454	-0-	-2000	-0-	11454	2			N	-0-			-0-
06	13020	X	12195	-0-	-825	-0-	12195	2			N	-0-			-0-
07	13392	X	12935	-0-	-457	-0-	12935	2			N	-0-			-0-
08	12903	X	12903	-0-	-0-	-0-	12903	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6540	-0-	-218	-0-	279	1	6261	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	270	1	5969	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6337	-0-	-421	-0-	279	1	6058	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5856	-0-	-534	-0-	270	1	5586	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	6159	-0-	-382	-0-	279	1	5880	2	N	-0-					-0-
08	6541	X	6166	-0-	-375	-0-	279	1	5887	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	2			N	-0-					-0-
04	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
05	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	16180	2			N	-0-					-0-
06	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15702	2			N	-0-					-0-
07	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	16105	2			N	-0-					-0-
08	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	16019	2			N	-0-					-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

03	4030	X	1054	-0-	-2976	-0-	74	1	980	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2645	-0-	-1255	-0-	299	1	2346	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	2125	-0-	-1905	-0-	30	1	2095	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	1566	-0-	-1704	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2641	-0-	-87	-0-	38	1	2603	2	N	-0-					-0-
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	270	1	673	2	N	-0-					-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	279	1	710	2	N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	279	1	532	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

03	14849	X	13979	-0-	-870	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12044	-0-	-2506	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	10815	-0-	-4220	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	9481	-0-	-5069	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
07	14787	X	10067	-0-	-4720	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	9721	-0-	-4260	-0-	9721	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

03	11439	X	10608	-0-	-831	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9547	-0-	-1043	-0-	9547	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	9759	-0-	-1029	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8316	-0-	-2094	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	10757	X	8862	-0-	-1895	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	9119	-0-	-1483	-0-	9119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	15792	-0-	-886	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14333	-0-	-1597	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	13358	-0-	-3103	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	11616	-0-	-4314	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
07	16151	X	12873	-0-	-3278	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
08	15779	X	12441	-0-	-3338	-0-	12441	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

03	10602	X	9082	-0-	-1520	-0-	279	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9737	-0-	-733	-0-	270	1	9467	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9166	-0-	-1653	-0-	279	1	8887	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	8639	-0-	-1831	-0-	270	1	8369	2	N	-0-					-0-
07	10075	X	9197	-0-	-878	-0-	279	1	8918	2	N	-0-					-0-
08	10075	X	9157	-0-	-918	-0-	279	1	8878	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	279	1	640	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	270	1	283	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	279	1	237	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	270	1	162	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	279	1	129	2	N	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	279	1	394	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	279	1	385	2	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	270	1	312	2	N	-0-					-0-
05	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	1			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	279	1	513	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

03	10261	X	8463	-0-	-1798	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9130	-0-	-800	-0-	9130	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9692	-0-	-569	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7862	-0-	-1648	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	7663	-0-	-1761	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
08	9703	X	7111	-0-	-2592	-0-	7111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1870	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	270	1	1333	2	N	-0-					-0-
05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	279	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	270	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	279	1	1427	2	N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	279	1	1450	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	2638	-0-	-2384	-0-	453	1	2185	3	N	-0-					5
04	4860	X	4284	-0-	-576	-0-	772	1	3512	3	N	-0-					5
05	4960	X	4808	-0-	-152	-0-	870	1	3938	3	N	-0-					5
06	4740	X	4657	-0-	-83	-0-	798	1	3859	3	N	-0-					5
07	4836	X	4808	-0-	-28	-0-	743	1	4065	3	N	-0-					5
08	4805	X	4741	-0-	-64	-0-	775	1	3966	3	N	-0-					5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	9933	-0-	-2095	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	10045	-0-	-1595	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	7829	-0-	-3951	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	6269	-0-	-4411	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	7622	-0-	-2856	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	5439	-0-	-4946	-0-	5439	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8546	-0-	-692	-0-	1469	1	7077	3	Y	-0-					
04	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1640	1	7455	3	Y	3	86	1			-0-
							3	9									
05	8959	X	8665	-0-	-294	-0-	1568	1	7097	3	Y	-0-					-0-
06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1477	1	7140	3	Y	-0-					-0-
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	1429	1	7824	3	Y	-0-					-0-
08	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	1580	1	8091	3	Y	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	1			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	1			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	265	1	310	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	266	1	540	2	N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					17
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	15	1	67	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	37	1	190	3	Y	-0-					-0-

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	496	1	2388	3	N	-0-					69
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	530	1	2411	3	N	-0-					69
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	552	1	2500	3	N	-0-					69
06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	535	1	2585	3	N	-0-					69
07	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	500	1	2736	3	N	-0-					69
08	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	524	1	2685	3	N	67					136
							74	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	288	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	2741	-0-	-3379	-0-	290	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	2911	-0-	-2855	-0-	238	1	2673	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	3381	-0-	-1809	-0-	379	1	3002	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3827	-0-	-420	-0-	159	1	3668	2	N	-0-					-0-
08	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	171	1	4977	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	279	1	192	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	270	1	274	2	N	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	279	1	277	2	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	270	1	447	2	N	-0-					-0-
07	558	N	295	-0-	-263	-0-	279	1	16	2	N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		695	-0-	695	695	89	1	606	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		1112	-0-	1112	1807	444	1	668	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		1583	-0-	1583	3390	392	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		2938	-0-	2938	6328	644	1	2294	2	N	-0-			-0-
07	7114	X	786	-0-	-6328	-0-	266	1	520	2	N	-0-			-0-
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	264	1	553	2	N	-0-			-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

03	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	719	1	3463	3	N	-0-			78
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	694	1	3156	3	N	-0-			78
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	807	1	3652	3	N	-0-			78
06	4140	X	3742	-0-	-398	-0-	641	1	3101	3	N	-0-			78
07	4185	X	4171	-0-	-14	-0-	644	1	3527	3	N	-0-			78
08	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	669	1	3423	3	N	-0-			78

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-			-0-
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-			-0-
05	11749	X	11177	-0-	-572	-0-	11177	2			N	-0-			-0-
06	11370	X	10417	-0-	-953	-0-	10417	2			N	-0-			-0-
07	11966	X	11232	-0-	-734	-0-	11232	2			N	-0-			-0-
08	11966	X	10285	-0-	-1681	-0-	10285	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	279	1	593	2	N	-0-			-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	270	1	616	2	N	-0-			-0-
05	682	N	437	-0-	-245	-0-	279	1	158	2	N	-0-			-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	270	1	59	2	N	-0-			-0-
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	279	1	143	2	N	-0-			-0-
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	1			N	-0-			-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

03	3100	N	3596	-0-	496	3696	609	1	2934	3	Y	48	63	1	5
							53	9							
04	5600	X	1904	-0-	-3696	-0-	343	1	1561	3	Y	-0-			5
05	2015	X	1693	-0-	-322	-0-	306	1	1387	3	Y	-0-			5
06	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	221	1	1066	3	Y	-0-			5
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	2046	X	1399	-0-	-647	-0-	226	1	1159	3	Y	13			18
							14	9							

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	258	1	1244	3	Y	-0-			7
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	132	1	598	3	Y	-0-			7
05	620	N	526	-0-	-94	-0-	95	1	431	3	Y	-0-			7
06	200	N	1335	-0-	1135	1135	229	1	1105	3	Y	1			8
							1	9							
07	1135	N	-0-	-0-	-1135	-0-					Y	-0-			8
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	100	1	512	3	Y	3			11
							3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	407	1	1963	3	Y	6					32
							7	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	608	1	2763	3	Y	-0-					32
05	2914	X	1822	-0-	-1092	-0-	326	1	1475	3	Y	19	50	1			1
							21	9									
06	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	255	1	1231	3	Y	-0-					1
07	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	395	1	2164	3	Y	-0-					1
08	3472	X	1935	-0-	-1537	-0-	316	1	1619	3	Y	-0-					1

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	505	1	8152	2	N	-0-					-0-
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	482	1	7040	2	N	-0-					-0-
05	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	512	1	8502	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	5276	-0-	-2104	-0-	372	1	4904	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	6942	-0-	-684	-0-	490	1	6452	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	7457	-0-	-169	-0-	492	1	6965	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	643	1	3099	3	Y	-0-					7
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	705	1	3203	3	Y	-0-					7
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	708	1	3205	3	Y	-0-					7
06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	588	1	2842	3	Y	1					8
							1	9									
07	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	292	1	1598	3	Y	-0-					8
08	4030	X	3314	-0-	-716	-0-	541	1	2770	3	Y	3					11
							3	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	345	-0-	-1081	-0-	59	1	286	3	Y	-0-					7
04	1680	N	159	-0-	-1521	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7
05	1550	N	306	-0-	-1244	-0-	55	1	251	3	Y	-0-					7
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	32	1	154	3	Y	1					8
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	204	1	1043	3	Y	3					11
							3	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	13938	-0-	-74	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13160	-0-	-1000	-0-	13160	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13741	-0-	-891	-0-	13741	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13404	-0-	-756	-0-	13404	2			N	-0-					-0-
07	13950	X	13807	-0-	-143	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
08	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	14782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	279	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	270	1	7611	2	N	-0-					-0-
05	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	279	1	7357	2	N	-0-					-0-
06	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	270	1	6741	2	N	-0-					-0-
07	8153	X	3785	-0-	-4368	-0-	279	1	3506	2	N	-0-					-0-
08	8153	X	1030	-0-	-7123	-0-	279	1	751	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	17	1			6

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	2413	-0-	-2950	-0-	415	1	1998	3	Y	-0-					5
04	4530	X	3321	-0-	-1209	-0-	596	1	2712	3	Y	12					17
							13	9									
05	4681	X	3470	-0-	-1211	-0-	628	1	2842	3	Y	-0-					17
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	561	1	2710	3	Y	5					22
							6	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	398	1	2178	3	Y	-0-					22
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	622	1	3187	3	Y	1	17	1			6
							1	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	5989	-0-	-955	-0-	330	1	5659	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	3441	-0-	-2919	-0-	264	1	3177	2	N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	361	1	6721	2	N	-0-					-0-
06	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	256	1	6774	2	N	-0-					-0-
07	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	369	1	7340	2	N	-0-					-0-
08	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	396	1	7271	2	N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	395	1	1906	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	2640	N	2051	-0-	-589	-0-	367	1	1670	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	2449	N	2074	-0-	-375	-0-	375	1	1699	3	Y	-0-					5
06	200	N	1946	-0-	1746	1746	334	1	1612	3	Y	-0-					5
07	1746	N	-0-	-0-	-1746	-0-					Y	-0-					5
08	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	341	1	1744	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	473	1	2279	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	453	1	2061	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
05	3069	X	2420	-0-	-649	-0-	438	1	1982	3	Y	-0-					5
06	200	N	2485	-0-	2285	2285	426	1	2059	3	Y	-0-					5
07	3100	N	2034	-0-	-1066	1219	314	1	1720	3	Y	-0-					5
08	3100	N	3151	-0-	51	1270	515	1	2636	3	Y	-0-					5

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	466	1	2244	3	Y	6					21
							7	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	578	1	2628	3	Y	-0-					21
05	2604	X	2045	-0-	-559	-0-	366	1	1658	3	Y	19	39	1			1
							21	9									
06	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	216	1	1046	3	Y	-0-					1
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	358	1	1963	3	Y	-0-					1
08	3317	X	2221	-0-	-1096	-0-	363	1	1858	3	Y	-0-					1

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	2420	1	4137	3	Y	-0-					19
04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	2849	1	4496	3	Y	-0-					19
05	7874	X	7683	-0-	-191	-0-	3018	1	4665	3	Y	-0-					19
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	2143	1	3529	3	Y	-0-					19
07	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	2594	1	3345	3	Y	-0-					19
08	7688	X	6137	-0-	-1551	-0-	2290	1	3847	3	Y	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	4793	-0-	-2058	-0-	824	1	3969	3	Y	-0-					60
04	6840	X	5260	-0-	-1580	-0-	948	1	4312	3	Y	-0-					60
05	7068	X	5562	-0-	-1506	-0-	1006	1	4556	3	Y	-0-					60
06	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	944	1	4562	3	Y	-0-					60
07	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	270	1	1479	3	Y	-0-					60
08	5549	X	3901	-0-	-1648	-0-	637	1	3264	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1024	-0-	-1425	-0-	279	1	745	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1464	-0-	-906	-0-	270	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1115	-0-	-838	-0-	279	1	836	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	717	-0-	-1173	-0-	270	1	447	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	1694	-0-	-259	-0-	279	1	1415	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	279	1	724	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

03	9672	X	9285	-0-	-387	-0-	482	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	409	1	8281	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	9029	-0-	-674	-0-	458	1	8571	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8714	-0-	-676	-0-	315	1	8399	2	N	-0-					-0-
07	9703	X	8837	-0-	-866	-0-	420	1	8417	2	N	-0-					-0-
08	9300	X	9132	-0-	-168	-0-	473	1	8659	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1615	1	7781	3	Y	-0-					5
04	8610	X	8213	-0-	-397	-0-	1479	1	6721	3	Y	12					17
							13	9									
05	8773	X	8151	-0-	-622	-0-	1475	1	6676	3	Y	-0-					17
06	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	1358	1	6563	3	Y	5					22
							6	9									
07	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	1284	1	7032	3	Y	-0-					22
08	8742	X	8243	-0-	-499	-0-	1347	1	6895	3	Y	1	17	1			6
							1	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	265	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	249	1	4422	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4725	-0-	-421	-0-	301	1	4424	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4704	-0-	-276	-0-	203	1	4501	2	N	-0-					-0-
07	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	263	1	4857	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4930	-0-	-123	-0-	283	1	4647	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

03	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	1489	1	3760	3	Y	23					32
							25	9									
04	5670	X	4685	-0-	-985	-0-	1367	1	3318	3	Y	-0-					32
05	5859	X	5109	-0-	-750	-0-	1387	1	3722	3	Y	-0-					32
06	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	1456	1	3830	3	Y	-0-					32
07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	1512	1	3775	3	Y	19					51
							21	9									
08	5270	X	5041	-0-	-229	-0-	1416	1	3625	3	Y	-0-					51

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

03	12524	X	11124	-0-	-1400	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11623	-0-	-2	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
06	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					-0-
07	11625	X	11170	-0-	-455	-0-	11170	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	11302	-0-	-323	-0-	11302	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	2030	1	3136	3	Y	-0-					7
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	2982	1	4300	3	Y	-0-					7
05	6944	X	4594	-0-	-2350	-0-	1847	1	2747	3	Y	-0-					7
06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	240	1	487	3	Y	-0-					7
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	1366	1	2270	3	Y	-0-					7
08	7533	X	4377	-0-	-3156	-0-	1481	1	2866	3	Y	27					34
							30	9									

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	310	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	253	1	4436	2	N	-0-					-0-
05	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	271	1	4714	2	N	-0-					-0-
06	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	186	1	4331	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	2340	-0-	-2496	-0-	316	1	2024	2	N	-0-					-0-
08	4991	X	1699	-0-	-3292	-0-	430	1	1269	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	434	-0-	-1891	-0-	61	1	373	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	821	X	821	-0-	-0-	-0-	97	1	724	2	N	-0-					-0-
08	629	X	629	-0-	-0-	-0-	69	1	560	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	704	1	3389	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	4380	X	3963	-0-	-417	-0-	715	1	3248	3	Y	-0-					5
05	4526	X	4057	-0-	-469	-0-	734	1	3323	3	Y	-0-					5
06	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	636	1	3074	3	Y	-0-					5
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	354	1	1941	3	Y	-0-					5
08	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	634	1	3249	3	Y	13					18
							14	9									

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	501	1	11201	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10675	-0-	-155	-0-	309	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	341	1	10936	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10671	-0-	-639	-0-	201	1	10470	2	N	-0-					-0-
07	11687	X	10381	-0-	-1306	-0-	157	1	10224	2	N	-0-					-0-
08	11687	X	9930	-0-	-1757	-0-	214	1	9716	2	N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	562	1	2705	3	N	-0-					203
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	542	1	2465	3	N	-0-					203
05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	503	1	2280	3	N	-0-					203
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	463	1	2238	3	N	-0-					203
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	370	1	2023	3	N	-0-					203
08	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	482	1	2469	3	N	-0-					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1638	-0-	-966	-0-	282	1	1356	3	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	503	1	2288	3	N	-0-					-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	491	1	2224	3	N	-0-					-0-
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	392	1	1892	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	1297	-0-	-1586	-0-	200	1	1097	3	N	-0-					-0-
08	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	489	1	2504	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

03	7750	X	7586	-0-	-164	-0-	385	1	7201	2	N	-0-					-0-
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	352	1	7212	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7701	-0-	-483	-0-	387	1	7314	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7379	-0-	-541	-0-	264	1	7115	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	7201	-0-	-983	-0-	336	1	6865	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	4683	-0-	-3129	-0-	454	1	4229	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

03	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	Y	-0-					7
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	79	1	114	3	Y	-0-					7
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	281	1	418	3	Y	-0-					7
06	200	N	3862	-0-	3662	3662	1276	1	2586	3	Y	-0-					7
07	3100	N	3213	-0-	113	3775	1207	1	2006	3	Y	-0-					7
08	3100	N	3195	-0-	95	3870	1078	1	2087	3	Y	27					34
							30	9									

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

03	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	317	1	5516	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	292	1	5224	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5750	-0-	-481	-0-	332	1	5418	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5532	-0-	-498	-0-	228	1	5304	2	N	-0-					-0-
07	6231	X	5419	-0-	-812	-0-	297	1	5122	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5625	-0-	-203	-0-	335	1	5290	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

03	6944	X	5487	-0-	-1457	-0-	362	1	5125	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	306	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	336	1	5757	2	N	-0-					-0-
06	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	255	1	5641	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	374	1	5630	2	N	-0-					-0-
08	6107	X	5970	-0-	-137	-0-	407	1	5563	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11544	-0-	-701	-0-	11544	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10196	-0-	-1654	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	11527	-0-	-1183	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12046	-0-	-664	-0-	12046	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
04	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	14494	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
06	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	15536	2			N	-0-					-0-
07	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
08	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	15147	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	279	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	270	1	2236	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	761	-0-	-1440	-0-	279	1	482	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	270	1	1722	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2637	-0-	-463	-0-	279	1	2358	2	N	-0-					-0-
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	279	1	3366	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	607	-0-	-1904	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1920	-0-	-510	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	151	-0-	-3259	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	1154	-0-	-2256	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	857	1	4127	3	Y	-0-					29
04	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	723	1	3285	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	851	1	3855	3	Y	-0-					26
06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	780	1	3769	3	Y	35	33	1			28
							39	9									
*07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	638	1	3494	3	Y	-0-	6	1	22	7	-0-
*08	4991	X	4666	-0-	-325	-0-	762	1	3904	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	797	1	3840	3	Y	-0-					29
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	746	1	3393	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4247	X	4097	-0-	-150	-0-	741	1	3356	3	Y	-0-					26
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	609	1	2941	3	Y	35	33	1			28
							39	9									
*07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	423	1	2314	3	Y	-0-	6	1	22	7	-0-
*08	4402	X	3442	-0-	-960	-0-	562	1	2880	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13547	X	11903	-0-	-1644	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12242	-0-	-868	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13113	-0-	-434	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11794	-0-	-1316	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
07	13206	X	11951	-0-	-1255	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	11743	-0-	-1370	-0-	11743	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	2520	-0-	-1820	-0-	433	1	2087	3	Y	-0-					29
04	4110	X	2770	-0-	-1340	-0-	498	1	2266	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4185	X	2321	-0-	-1864	-0-	420	1	1901	3	Y	-0-					26
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	504	1	2436	3	Y	35	33	1			28
							39	9									
*07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	247	1	1351	3	Y	-0-	6	1	22	7	-0-
*08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	492	1	2517	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	9170	-0-	-2796	-0-	3604	1	5566	3	Y	-0-					7
04	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	4978	1	7179	3	Y	-0-					7
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	5055	1	7516	3	Y	-0-					7
06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	4234	1	8584	3	Y	-0-					7
07	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	4628	1	7689	3	Y	-0-					7
08	12586	X	9115	-0-	-3471	-0-	3094	1	5991	3	Y	27					34
							30	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	216	1	1038	3	Y	-0-					19
*04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	369	1	1680	3	Y	27					46
							30	9									
*05	3100	N	3408	-0-	308	308	617	1	2791	3	Y	-0-					46
*06	1809	X	1501	-0-	-308	-0-	257	1	1244	3	Y	-0-					46
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
*08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	4	1			42

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8647	-0-	-343	-0-	1486	1	7161	3	Y	-0-					19
*04	8700	X	6875	-0-	-1825	-0-	1234	1	5611	3	Y	27					46
							30	9									
*05	8990	X	6099	-0-	-2891	-0-	1103	1	4996	3	Y	-0-					46
*06	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	1334	1	6446	3	Y	-0-					46
*07	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1233	1	6753	3	Y	-0-					46
*08	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1315	1	6731	3	Y	-0-	4	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	1024	1	4931	3	Y	-0-					19
*04	6030	X	5799	-0-	-231	-0-	1040	1	4729	3	Y	27					46
							30	9									
*05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	1122	1	5079	3	Y	-0-					46
*06	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	975	1	4714	3	Y	-0-					46
*07	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	872	1	4776	3	Y	-0-					46
*08	6200	X	5417	-0-	-783	-0-	885	1	4532	3	Y	-0-	4	1			42

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	2303	-0-	-2161	-0-	396	1	1907	3	N	-0-					50
04	4140	X	2704	-0-	-1436	-0-	488	1	2216	3	N	-0-					50
05	4278	X	1703	-0-	-2575	-0-	293	1	1324	3	N	78					128
							86	9									
06	3360	X	2751	-0-	-609	-0-	472	1	2279	3	N	-0-					128
07	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	836	1	4574	3	N	-0-					128
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	1477	1	7564	3	N	-0-					128

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	9472	-0-	-2680	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10709	-0-	-1051	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
05	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	2			N	-0-					-0-
06	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-
07	11470	X	10598	-0-	-872	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
08	12608	X	12608	-0-	-0-	-0-	12608	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			Y	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	456	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	594	-0-	394	394	387	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	897	N	503	-0-	-394	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
08	496	N	303	-0-	-193	-0-	303	1			Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
06	200	N	202	-0-	2	2	202	1			Y	-0-					-0-
07	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	1			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6825	-0-	-88	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6020	-0-	-670	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	4555	-0-	-2482	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	1032	1	3546	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3477	-0-	-1383	-0-	1019	1	2458	3	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4022	-0-	-1000	-0-	996	1	3026	3	Y	-0-					-0-
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	914	1	3223	3	Y	-0-					-0-
07	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	1			Y	-0-					-0-
08	4278	X	3392	-0-	-886	-0-	1026	1	2366	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2680	-0-	-1815	-0-	461	1	2219	3	Y	-0-					29
04	4350	X	4161	-0-	-189	-0-	749	1	3406	3	Y	5	8	1			26
							6	9									
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	746	1	3376	3	Y	-0-					26
06	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	810	1	3918	3	Y	35	33	1			28
							39	9									
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	645	1	3530	3	Y	-0-	6	1	22	7	-0-
*08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	796	1	4078	3	Y	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	7636	-0-	-2935	-0-	1776	1	5860	2	N	-0-					-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1954	1	8251	2	N	-0-					-0-
05	10823	X	10823	-0-	-0-	-0-	2010	1	8813	2	N	-0-					-0-
06	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	1776	1	8623	2	N	-0-					-0-
07	10540	X	10372	-0-	-168	-0-	1760	1	8612	2	N	-0-					-0-
08	10819	X	10569	-0-	-250	-0-	1784	1	8785	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	8943	-0-	-140	-0-	1537	1	7406	3	N	-0-					11
04	8790	X	7215	-0-	-1575	-0-	1297	1	5894	3	N	22					33
							24	9									
05	9083	X	4701	-0-	-4382	-0-	850	1	3851	3	N	-0-					33
06	8790	X	1002	-0-	-7788	-0-	171	1	824	3	N	6					39
							7	9									
07	8928	X	417	-0-	-8511	-0-	64	1	353	3	N	-0-					39
08	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	1306	1	2293	3	N	-0-					19
04	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	1278	1	2146	3	N	-0-					19
05	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	1207	1	2046	3	N	-0-					19
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	1210	1	2047	3	N	-0-					19
07	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	1457	1	2090	3	N	-0-					19
08	3596	X	3502	-0-	-94	-0-	1198	1	2304	3	N	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1414	1	2482	3	N	-0-					19
04	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	1213	1	2037	3	N	-0-					19
05	4216	X	3211	-0-	-1005	-0-	1191	1	2020	3	N	-0-					19
06	4080	X	2999	-0-	-1081	-0-	1114	1	1885	3	N	-0-					19
07	4216	X	3178	-0-	-1038	-0-	1305	1	1873	3	N	-0-					19
08	3906	X	3323	-0-	-583	-0-	1137	1	2186	3	N	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	1588	1	2788	3	N	-0-					19
04	4290	X	4211	-0-	-79	-0-	1571	1	2640	3	N	-0-					19
05	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	1589	1	2694	3	N	-0-					19
06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1575	1	2663	3	N	-0-					19
07	4371	X	4255	-0-	-116	-0-	1748	1	2507	3	N	-0-					19
*08	4371	X	4209	-0-	-162	-0-	1440	1	2769	3	N	-0-					19

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10385	X	8711	-0-	-1674	-0-	2026	1	6685	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	1970	1	8320	2	N	-0-					-0-
05	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	1922	1	8429	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9847	-0-	-23	-0-	1682	1	8165	2	N	-0-					-0-
07	10633	X	10054	-0-	-579	-0-	1706	1	8348	2	N	-0-					-0-
08	10633	X	9378	-0-	-1255	-0-	1583	1	7795	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10042	-0-	-250	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	9934	-0-	-26	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
07	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
08	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	10298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	9364	-0-	-2199	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10218	-0-	-972	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
05	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
07	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
08	11346	X	10567	-0-	-779	-0-	10567	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	11285	-0-	-247	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11037	-0-	-123	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10615	-0-	-855	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10807	-0-	-293	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10411	-0-	-997	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
08	11408	X	11017	-0-	-391	-0-	11017	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7327	-0-	-330	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7226	-0-	-154	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7230	-0-	-240	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
07	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7720	-0-	-61	-0-	7720	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6303	-0-	-920	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	270	1	5998	2	N	-0-					-0-
05	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	279	1	7241	2	N	-0-					-0-
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	270	1	6279	2	N	-0-					-0-
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	279	1	7063	2	N	-0-					-0-
08	7471	X	5466	-0-	-2005	-0-	279	1	5187	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	2871	1	9475	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	10491	-0-	-69	-0-	2009	1	8482	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9707	-0-	-1205	-0-	1803	1	7904	2	N	-0-					-0-
06	10560	X	9229	-0-	-1331	-0-	1577	1	7652	2	N	-0-					-0-
07	10912	X	9110	-0-	-1802	-0-	1546	1	7564	2	N	-0-					-0-
08	10912	X	7722	-0-	-3190	-0-	1304	1	6418	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
05	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
06	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
07	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8968	2			N	-0-					-0-
08	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	8619	-0-	-1456	-0-	2004	1	6615	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8194	-0-	-1556	-0-	1569	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	7271	-0-	-2804	-0-	1350	1	5921	2	N	-0-					-0-
06	9360	X	8608	-0-	-752	-0-	1470	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	1546	1	7565	2	N	-0-					-0-
08	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	1534	1	7551	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9257	-0-	-313	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8252	-0-	-1079	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8501	-0-	-109	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	8205	-0-	-2056	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9026	-0-	-1235	-0-	9026	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	9522	-0-	-336	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8739	-0-	-591	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8629	-0-	-1012	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8366	-0-	-964	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8673	-0-	-875	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9193	-0-	-324	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7626	X	6884	-0-	-742	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7296	-0-	-84	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6965	-0-	-661	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6554	-0-	-766	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	6166	-0-	-1367	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7327	-0-	-206	-0-	7327	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	16011	-0-	-419	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15696	-0-	-204	-0-	15696	2			N	-0-					-0-
05	16331	X	16331	-0-	-0-	-0-	16331	2			N	-0-					-0-
06	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	16113	-0-	-100	-0-	16113	2			N	-0-					-0-
08	16337	X	15984	-0-	-353	-0-	15984	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16802	X	15284	-0-	-1518	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15308	-0-	-712	-0-	15308	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15648	-0-	-689	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	14705	-0-	-1015	-0-	14705	2			N	-0-					-0-
07	15810	X	14291	-0-	-1519	-0-	14291	2			N	-0-					-0-
08	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	16088	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	9956	-0-	-2010	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10922	-0-	-658	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11744	-0-	-67	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
07	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	11250	-0-	-499	-0-	11250	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	54	1	14650	2	N	-0-					-0-
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	463	1	14321	2	N	-0-					-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	189	1	14899	2	N	-0-					-0-
06	14490	X	14420	-0-	-70	-0-	257	1	14163	2	N	-0-					-0-
07	15283	X	14604	-0-	-679	-0-	145	1	14459	2	N	-0-					-0-
08	15283	X	14277	-0-	-1006	-0-	147	1	14130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	14754	-0-	-2017	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15215	-0-	-565	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	15832	-0-	-474	-0-	15832	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14840	-0-	-760	-0-	14840	2			N	-0-					-0-
07	15717	X	15314	-0-	-403	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15392	-0-	-449	-0-	15392	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

03	16430	X	15702	-0-	-728	-0-	3652	1	12050	2	N	-0-					-0-
04	16140	X	14670	-0-	-1470	-0-	2809	1	11861	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14322	-0-	-2356	-0-	2660	1	11662	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	13768	-0-	-2372	-0-	2352	1	11416	2	N	-0-					-0-
07	15748	X	12583	-0-	-3165	-0-	2135	1	10448	2	N	-0-					-0-
08	15717	X	13808	-0-	-1909	-0-	2331	1	11477	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1996	1	8427	2	N	-0-					-0-
05	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	2211	1	9692	2	N	-0-					-0-
06	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	2025	1	9827	2	N	-0-					-0-
07	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	2084	1	10196	2	N	-0-					-0-
08	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	2046	1	10072	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

03	9827	X	8855	-0-	-972	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8796	-0-	-834	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8461	-0-	-1800	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9215	-0-	-715	-0-	9215	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	7646	-0-	-2615	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	8104	-0-	-979	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

03	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12121	-0-	-569	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12569	-0-	-544	-0-	12569	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12012	-0-	-678	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	12873	-0-	-891	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	12477	-0-	-1287	-0-	12477	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

03	18321	X	16281	-0-	-2040	-0-	76	1	16205	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	16657	-0-	-1073	-0-	714	1	15943	2	N	-0-					-0-
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	288	1	17416	2	N	-0-					-0-
06	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	375	1	16158	2	N	-0-					-0-
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	225	1	17841	2	N	-0-					-0-
08	17993	X	17993	-0-	-0-	-0-	233	1	17760	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12544	-0-	-296	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13117	-0-	-151	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	12460	-0-	-380	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11792	-0-	-1166	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
08	13113	X	13070	-0-	-43	-0-	13070	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	7084	-0-	-2774	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7062	-0-	-2058	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8415	-0-	-916	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6181	-0-	-1109	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
07	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7151	-0-	-1250	-0-	7151	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	63	1	12761	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12063	-0-	-1977	-0-	490	1	11573	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	12467	-0-	-2041	-0-	208	1	12259	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	11379	-0-	-2661	-0-	319	1	11060	2	N	-0-					-0-
07	14167	X	12000	-0-	-2167	-0-	201	1	11799	2	N	-0-					-0-
08	12834	X	12034	-0-	-800	-0-	181	1	11853	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	6261	-0-	-3783	-0-	33	1	6228	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	6682	-0-	-3038	-0-	288	1	6394	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	7342	-0-	-2702	-0-	122	1	7220	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6446	-0-	-1324	-0-	177	1	6269	2	N	-0-					-0-
07	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	104	1	7490	2	N	-0-					-0-
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	105	1	7879	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	61	1	17848	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	17578	-0-	-512	-0-	543	1	17035	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	17324	-0-	-1369	-0-	217	1	17107	2	N	-0-					-0-
06	18090	X	17124	-0-	-966	-0-	306	1	16818	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	16472	-0-	-1694	-0-	165	1	16307	2	N	-0-					-0-
08	18166	X	16216	-0-	-1950	-0-	168	1	16048	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	11714	-0-	-4437	-0-	54	1	11660	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	11815	-0-	-3815	-0-	385	1	11430	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	11485	-0-	-4666	-0-	171	1	11314	2	N	-0-					-0-
06	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	238	1	11921	2	N	-0-					-0-
07	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	146	1	12736	2	N	-0-					-0-
08	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	148	1	12934	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21018	X	19925	-0-	-1093	-0-	19925	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	19284	-0-	-1056	-0-	19284	2			N	-0-					-0-
05	22310	X	22310	-0-	-0-	-0-	22310	2			N	-0-					-0-
06	23232	X	23232	-0-	-0-	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
07	23285	X	23285	-0-	-0-	-0-	23285	2			N	-0-					-0-
08	22320	X	21840	-0-	-480	-0-	21840	2			N	-0-					-0-

DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
05	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					32
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					32
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					32
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					32
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					32
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					32

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

03	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	2828	2	91	9	N	83	200	1			20
04	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					20
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					20
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					20
07	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					20
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					15
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					23
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					23
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					23
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					23
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					23

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
07	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
08	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	671	-0-	-476	-0-	671	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1234	-0-	-130	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					61
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					61
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					61
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-	5	5			56
07	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	3363	2			N	-0-	5	5			51
08	3534	X	3345	-0-	-189	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

03	870	N	142	-0-	-728	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

03	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	1888	2			N	-0-					57
04	2130	N	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			N	-0-					57
05	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	1688	2	2	9	N	2					59
06	1830	N	1400	-0-	-430	-0-	1400	2			N	-0-					59
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					59
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					59

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	539	2	7	9	Y	6					28
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-					28
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		504	-0-	504	504	504	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		545	-0-	545	1049	545	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		554	-0-	554	1603	547	2	7	9	Y	6					34

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	2			N	-0-					-0-
08	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

03	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					11
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	426	2	8	9	Y	7					18
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		425	-0-	425	836	425	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		397	-0-	397	1233	397	2			Y	-0-					18

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					28
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					28
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10		186	-0-	186	186	179	2	7	9	Y	6					34
07	DLQ G-10		293	-0-	293	479	293	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		296	-0-	296	775	293	2	3	9	Y	3					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					6
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					6
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					6
06	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	2			N	-0-					6
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					6
08	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	2			N	-0-					6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2			N	-0-					-0-
08	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-			-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-			-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

03	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	Y	4					42
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					42
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					43
06	DLQ G-10		638	-0-	638	638	634	2	4	9	Y	4					47
07	DLQ G-10		741	-0-	741	1379	741	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		659	-0-	659	2038	650	2	9	9	Y	8					47

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

03	3100	N	2299	-0-	-801	3949	2299	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2135	-0-	-865	3084	2135	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2183	-0-	-917	2167	2183	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2058	-0-	-942	1225	2058	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1930	-0-	-1170	55	1930	2			Y	-0-					-0-
08	2170	N	2039	-0-	-131	-0-	2036	2	3	9	Y	3					3

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

03	3100	N	1750	-0-	-1350	2012	1747	2	3	9	Y	3					150
04	3000	N	1611	-0-	-1389	623	1604	2	7	9	Y	6					156
05	2334	N	1711	-0-	-623	-0-	1702	2	9	9	Y	8					164
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-	156	1			8
07	1674	N	1375	-0-	-299	-0-	1372	2	3	9	Y	3					11
08	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	1436	2	29	9	Y	26					37

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
*07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					36
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					8
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	N	1					9
05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2846	2	11	9	N	10					19
06	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					19
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					19
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					2
04	3000	N	3144	-0-	144	144	3144	2			N	-0-					2
05	3100	N	3275	-0-	175	319	3275	2			N	-0-					2
06	3000	N	3062	-0-	62	381	3062	2			N	-0-					2
07	3915	X	3534	-0-	-381	-0-	3534	2			N	-0-					2
08	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					2

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	902	-0-	-183	-0-	902	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	808	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	960	N	650	-0-	-310	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	992	N	471	-0-	-521	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	682	N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7860	-0-	-330	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
05	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	123	1	8087	2	N	-0-					-0-
06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	249	1	7842	2	N	-0-					-0-
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	267	1	7925	2	N	-0-					-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	270	1	9146	2	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		939	-0-	939	3687	939	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	731	-0-	-2269	1418	731	2			Y	-0-					-0-
05	1947	N	529	-0-	-1418	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			N	-0-					-0-
07	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	869	-0-	-451	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4					24
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	N	4					28
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1221	2	3	9	N	3					31
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-	5	5			26
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					26
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1125	2	1	9	Y	1					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					47
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					47
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					47
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-					47

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

03	6386	X	6305	-0-	-81	-0-	6305	2			Y	-0-					22
04	6180	X	6090	-0-	-90	-0-	6090	2			Y	-0-	5	5			17
05	6386	X	6268	-0-	-118	-0-	6268	2			Y	-0-	7	5			10
06	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	5862	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		6178	-0-	6178	12040	6176	2	2	9	Y	2					12
08	DLQ G-10		4601	-0-	4601	16641	4600	2	1	9	Y	1					13

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	2			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		351	-0-	351	694	351	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		356	-0-	356	1050	356	2			Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					36
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

03	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	403	1	2824	2	N	2					17
							2	9									
04	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	390	1	2772	2	N	-0-					17
05	3720	X	3556	-0-	-164	-0-	403	1	3153	2	N	-0-					17
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	378	1	3285	2	N	-0-					17
07	3596	X	3347	-0-	-249	-0-	386	1	2961	2	N	-0-					17
08	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	403	1	3002	2	N	-0-					17

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	144	1	3411	2	N	-0-					52
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					52
05	1054	X	236	-0-	-818	-0-	236	1			N	-0-					52
06	1020	X	122	-0-	-898	-0-	122	1			N	-0-					52
07	1054	X	68	-0-	-986	-0-	68	1			N	-0-					52
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					52

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-	19	1			70
04	5820	X	4466	-0-	-1354	-0-	4466	2			N	-0-					70
05	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					70
06	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			N	-0-					70
07	6417	X	6160	-0-	-257	-0-	6160	2			N	-0-					70
08	6417	X	5174	-0-	-1243	-0-	5174	2			N	-0-					70

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

03	7533	X	6585	-0-	-948	-0-	6585	2			N	-0-	5	5			7
04	7110	X	4076	-0-	-3034	-0-	4076	2			N	-0-	4	5			3
05	7347	X	899	-0-	-6448	-0-	2	1	897	2	N	-0-					3
06	7110	X	5432	-0-	-1678	-0-	424	1	5008	2	N	-0-					3
07	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	224	1	7417	2	N	-0-					3
08	6572	X	5691	-0-	-881	-0-	5691	2			N	-0-					3

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					74
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4	9	Y	4					78
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1083	2	8	9	Y	7					85
06	DLQ	G-10	985	-0-	985	985	982	2	3	9	Y	3					88
07	DLQ	G-10	1018	-0-	1018	2003	1014	2	4	9	Y	4					92
08	DLQ	G-10	1019	-0-	1019	3022	961	2	58	9	Y	53	120	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3722	-0-	-418	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3853	-0-	-177	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-	92	1			58
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					58
05	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	8504	2			N	-0-					58
06	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	8264	2	10	9	N	9					67
07	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					67
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9051	2			N	-0-					67

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2					72
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					72
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		691	-0-	691	691	691	2			Y	-0-	5	5			67
07	DLQ G-10		780	-0-	780	1471	780	2			Y	-0-	5	5			62
08	DLQ G-10		761	-0-	761	2232	761	2			Y	-0-					50

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	Y	11	43	1			24
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					24
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	151	2	7	9	Y	6					30
07	DLQ G-10		149	-0-	149	307	148	2	1	9	Y	1					31
08	DLQ G-10		146	-0-	146	453	146	2			Y	-0-					31

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2026	-0-	-314	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					97
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					97
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	5					102
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					102
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1276	-0-	-14	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	5					13
							6	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	461	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		502	-0-	502	502	37	1	459	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		479	-0-	479	981	30	1	443	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		642	-0-	642	1623	43	1	595	2	Y	4					10
							4	9									

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					52
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

03	DLQ G-10		230	-0-	230	973	228	2	2	9	Y	2					13
04	1186	N	213	-0-	-973	-0-	213	2			Y	-0-					13
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					14
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2			Y	-0-					14
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					14
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	160	2	3	9	Y	3					17

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

03	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	746	1	12776	2	N	-0-					-0-
04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	727	1	12401	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12078	-0-	-1159	-0-	744	1	11334	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11999	-0-	-811	-0-	690	1	11309	2	N	-0-					-0-
07	13237	X	11599	-0-	-1638	-0-	728	1	10871	2	N	-0-					-0-
08	13237	X	13054	-0-	-183	-0-	829	1	12225	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
05	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2080	-0-	-50	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1746	-0-	-455	-0-	1746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			Y	-0-	5	5			20
04	7080	X	6936	-0-	-144	-0-	6936	2			Y	-0-					20
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			Y	-0-	5	5			15
06	DLQ G-10		7089	-0-	7089	7089	7089	2			Y	-0-					15
*07	DLQ G-10		7531	-0-	7531	14620	7531	2			Y	-0-	5	5			10
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	14620					Y	NO RPT					10

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	577	1	5147	2	Y	-0-					7
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	558	1	5663	2	Y	-0-					7
05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	575	1	7289	2	Y	-0-					7
06	DLQ G-10		5898	-0-	5898	5898	134	1	5764	2	Y	-0-					7
07	DLQ G-10		5852	-0-	5852	11750	352	1	5500	2	Y	-0-					7
08	DLQ G-10		4069	-0-	4069	15819	577	1	3492	2	Y	-0-					7

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	403	1	6727	2	N	-0-					230
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	390	1	1	2	N	5	179	1			56
							6	9									
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	403	1	6444	2	N	-0-					56
06	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	390	1	6095	2	N	-0-					56
07	7130	X	6439	-0-	-691	-0-	403	1	5975	2	N	55					111
							61	9									
08	7130	X	5766	-0-	-1364	-0-	403	1	5363	2	N	-0-					111

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1352	-0-	-58	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1229	-0-	-135	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	326	2	4	9	Y	4					44
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	445	2	3	9	Y	3					47
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	2	7	9	Y	6	50	1			3
06	DLQ G-10		396	-0-	396	396	395	2	1	9	Y	1					4
07	DLQ G-10		406	-0-	406	802	406	2			Y	-0-	4	5			-0-
08	DLQ G-10		418	-0-	418	1220	418	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	519	1	1140	2	N	-0-					43
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	504	1	1146	2	N	-0-	5	5			38
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	516	1	1176	2	N	-0-	22	1			16
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	500	1	1120	2	N	-0-					16
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	518	1	1763	2	N	-0-					16
08	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	521	1	1749	2	N	2					18
							2	9									

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

03	1692	N	977	-0-	-715	-0-	974	2	3	9	Y	3					45
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1002	2	4	9	Y	4					49
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	629	2	6	9	Y	5					54
06	DLQ	G-10	934	-0-	934	934	930	2	4	9	Y	4					58
07	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	2216	1272	2	10	9	Y	9					67
08	DLQ	G-10	1052	-0-	1052	3268	1049	2	3	9	Y	3					70

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	12859	-0-	-564	-0-	12781	2	78	9	N	71	175	1			21
04	13680	X	11929	-0-	-1751	-0-	11929	2			N	-0-					21
05	14136	X	12506	-0-	-1630	-0-	12506	2			N	-0-					21
06	13680	X	12384	-0-	-1296	-0-	12384	2			N	-0-					21
07	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	2			N	-0-					21
08	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	20465	2			N	-0-					21

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	695	2	Y	5					13
							6	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	66	1	640	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		824	-0-	824	824	61	1	757	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		973	-0-	973	1797	62	1	905	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1036	-0-	1036	2833	70	1	962	2	Y	4					10
							4	9									

CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					13

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	270	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	259	1	3988	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3008	-0-	-650	-0-	261	1	2747	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	725	-0-	-2815	-0-	264	1	461	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	57	-0-	-3601	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	3658	X	62	-0-	-3596	-0-	62	1			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

03	651	N	499	-0-	-152	-0-	490	2	9	9	Y	8					40
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	621	2	8	9	Y	7					47
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	718	2	6	9	Y	5					52
06	DLQ G-10		562	-0-	562	562	553	2	9	9	Y	8					60
07	DLQ G-10		42	-0-	42	604	42	2			Y	-0-					60
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	604					Y	-0-					55

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

03	434	N	382	-0-	-52	-0-	378	2	4	9	Y	4					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					29
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					29
06	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		433	-0-	433	844	422	2	11	9	Y	10					39
08	DLQ G-10		429	-0-	429	1273	429	2			Y	-0-					38

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

03	3100	N	602	-0-	-2498	1834	602	2			Y	-0-					25
04	2530	N	696	-0-	-1834	-0-	696	2			Y	-0-					25
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					25
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12					37
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					37
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					37

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

03	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	32	1	2808	2	N	-0-					58
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	31	1	2669	2	N	-0-					58
05	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	35	1	2803	2	N	-0-					58
06	2760	N	2405	-0-	-355	-0-	33	1	2372	2	N	-0-					58
07	2790	N	2672	-0-	-118	-0-	33	1	2639	2	N	-0-					58
08	3100	N	3682	-0-	582	582	33	1	3649	2	N	-0-					58

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

03	11191	X	10431	-0-	-760	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9813	-0-	-537	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9977	-0-	-718	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9532	-0-	-638	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8838	-0-	-1578	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	10206	-0-	-210	-0-	10206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					15
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					15
05	7409	X	7361	-0-	-48	-0-	7299	2	62	9	N	56					71
06	7170	X	6974	-0-	-196	-0-	6974	2			N	-0-					71
07	7409	X	7102	-0-	-307	-0-	7102	2			N	-0-					71
08	7409	X	6692	-0-	-717	-0-	6692	2			N	-0-					71

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	12075	-0-	-790	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11760	-0-	-300	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11711	-0-	-751	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	11458	-0-	-602	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
07	12462	X	11969	-0-	-493	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11680	-0-	-472	-0-	11680	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2174	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3000	N	3026	-0-	26	26	244	1	2776	2	Y	5					13
							6	9									
05	2922	N	2896	-0-	-26	-0-	271	1	2617	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		2999	-0-	2999	2999	224	1	2769	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		2486	-0-	2486	5485	158	1	2322	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1864	-0-	1864	7349	126	1	1734	2	Y	4					10
							4	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
07	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
08	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	65					N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94					197
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					197
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					197

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	4825	2	20	9	N	18					197
04	5340	X	4756	-0-	-584	-0-	4728	2	28	9	N	25	160	1			62
05	4898	X	3633	-0-	-1265	-0-	3623	2	10	9	N	9					71
06	4710	X	1157	-0-	-3553	-0-	1145	2	12	9	N	11					82
07	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4919	2	12	9	N	11					93
08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5149	2	8	9	N	7					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-	5	5			2
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-	2	5			-0-
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					30
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					30
05	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	1800	2			N	-0-					30
06	1920	N	1809	-0-	-111	-0-	1809	2			N	-0-					30
07	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					30
08	1798	N	1707	-0-	-91	-0-	1707	2			N	-0-					30

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					82
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					82
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					82
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					82
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	2	6	9	N	5					122
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4071	2	18	9	N	16					138
05	3844	X	3742	-0-	-102	-0-	3727	2	15	9	N	14					152
06	4260	X	1061	-0-	-3199	-0-	1050	2	11	9	N	10					162
07	4402	X	3861	-0-	-541	-0-	3857	2	4	9	N	4					166
08	4402	X	3702	-0-	-700	-0-	3702	2			N	-0-					166

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2					34
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	12	1			23
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	2	2	9	N	2					25
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	N	1					26
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	1	9	N	1					27
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	519	2	1	9	Y	1					28

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					34
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1	12	1			23
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	789	2	2	9	N	2					25
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					26
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	764	2	1	9	N	1					27
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	853	2	1	9	Y	1					28

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
05	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
*07	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

03	837	N	790	-0-	-47	-0-	45	1	745	2	N	-0-					89
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	42	1	692	2	N	-0-					89
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	48	1	781	2	N	-0-	78	1			11
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	725	2	N	-0-					11
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	46	1	1097	2	N	-0-					11
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	43	1	1026	2	N	2					13
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2043	-0-	-251	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1902	-0-	-288	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2103	-0-	-67	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	2			N	-0-	4	5			-0-
04	12240	X	11058	-0-	-1182	-0-	11058	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	11172	-0-	-1476	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11085	-0-	-1155	-0-	11085	2			N	-0-					-0-
07	11656	X	11118	-0-	-538	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	11326	-0-	-113	-0-	11326	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					40
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			N	-0-					40
05	2869	N	2840	-0-	-29	-0-	2840	2			N	-0-					40
06	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			N	-0-					40
07	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	1917	2			N	-0-					40
08	2914	X	28	-0-	-2886	-0-	28	2			N	-0-					40

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	30	1			62
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 8	2 9	9	9	Y	8	7	1			8
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5					13
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1 8	1 9	6	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1 6	1 9	8	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		15	-0-	15	30	1 6	1 9	8	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		11	-0-	11	41	7	2	4	9	Y	4					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	818	1	3321	2	N	-0-					130
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	799	1	3120	2	N	-0-					130
05	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	649	1	3200	2	N	-0-					130
06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	629	1	630	2	N	-0-					130
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	509	1	2845	2	N	-0-					130
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	553	1	3156	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	5	5			40
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					40
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-	5	5			35
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	5	5			30
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					8

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			N	-0-	5	5			94
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	4785	2			N	-0-					94
05	5425	X	5326	-0-	-99	-0-	5325	2	1	9	N	1					95
06	5250	X	5162	-0-	-88	-0-	5162	2			N	-0-					95
07	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	5161	2	17	9	N	15					110
08	5363	X	5117	-0-	-246	-0-	5115	2	2	9	N	2					112

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	297	1	3307	2	N	-0-					48
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	291	1	2996	2	N	-0-					48
05	3658	X	3398	-0-	-260	-0-	296	1	3102	2	N	-0-					48
06	3540	X	2982	-0-	-558	-0-	292	1	2690	2	N	-0-					48
07	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	299	1	3247	2	N	-0-					48
08	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	298	1	3257	2	N	-0-					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					25
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					25
05	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	2			N	-0-					25
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					25
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5848	-0-	-62	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
05	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5695	-0-	-215	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	5939	-0-	-106	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		267	-0-	267	267	267	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		681	-0-	681	948	681	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		330	-0-	330	1278	330	2			Y	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12493	X	11146	-0-	-1347	-0-	235	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10707	-0-	-813	-0-	228	1	10479	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10434	-0-	-1284	-0-	230	1	10204	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10329	-0-	-771	-0-	211	1	10118	2	N	-0-					-0-
07	11160	X	9793	-0-	-1367	-0-	233	1	9560	2	N	-0-					-0-
08	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	236	1	10528	2	N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					32
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					32
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					32
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-	5	5			27
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-	5	5			22
08	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	564	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5241	-0-	-189	-0-	546	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4394	-0-	-1062	-0-	531	1	3863	2	N	-0-					-0-
06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	546	1	5030	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	4924	-0-	-749	-0-	564	1	4360	2	N	-0-					-0-
08	5673	X	5120	-0-	-553	-0-	548	1	4572	2	N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		314	-0-	314	580	314	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		47	-0-	47	627	47	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2765	-0-	-115	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2708	-0-	-268	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2621	-0-	-259	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2598	-0-	-254	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2697	N	2535	-0-	-162	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

03	1333	N	595	-0-	-738	-0-	236 46	1 9	313	2	N	42					125
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	223	1	1426	2	N	-0-					125
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	236	1	1802	2	N	-0-					125
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	225	1	1681	2	N	-0-					125
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	235	1	1622	2	N	-0-					125
08	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	175	1	900	2	N	-0-					125

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					110
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					110
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					110
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					110
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					110
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					4
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					4
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					4
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					60
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	834	2	2	9	Y	2					62
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3					65
06	DLQ G-10		911	-0-	911	911	911	2			Y	-0-					65
07	DLQ G-10		948	-0-	948	1859	946	2	2	9	Y	2					67
08	DLQ G-10		974	-0-	974	2833	973	2	1	9	Y	1					68

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	412	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	394	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	394	1	4046	2	N	-0-					-0-
06	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	363	1	3773	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	4123	-0-	-124	-0-	379	1	3744	2	N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	403	1	4064	2	N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	1034	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2221	1187	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		296	-0-	296	2517	296	2			Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

03	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	840	N	726	-0-	-114	-0-	726	2			N	-0-					-0-
07	868	N	518	-0-	-350	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	204	-0-	-881	-0-	204	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5594	X		5594	-0-	-0-	-0-	417	1	5107	2	N	64				135
								70	9								
04	5689	X		5689	-0-	-0-	-0-	376	1	5313	2	N	-0-				135
05	3758	X		3758	-0-	-0-	-0-	499	1	3259	2	N	-0-				135
06	2670	X		2421	-0-	-249	-0-	430	1	1991	2	N	-0-				135
07	4602	X		4602	-0-	-0-	-0-	537	1	4065	2	N	-0-	5	5		130
08	4752	X		4752	-0-	-0-	-0-	594	1	4149	2	N	8				122
								9	9								

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

03	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2461	-0-	-59	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	1	5			34
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	12	1			23
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	127	2	2	9	N	2					25
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1					26
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					27
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					28

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1138	-0-	-722	-0-	107	1	1022	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	164	1	1865	2	Y	5					13
							6	9									
05	1860	X	1630	-0-	-230	-0-	152	1	1470	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		2356	-0-	2356	2356	176	1	2174	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		2874	-0-	2874	5230	183	1	2685	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2797	-0-	2797	8027	189	1	2604	2	Y	4					10
							4	9									

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

03	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					133
04	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					133
05	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					133
06	150	N	47	-0-	-103	-0-	47	2			N	-0-	5	5			128
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-	100	1			28
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					17

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					28

HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	301	1	6247	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	288	1	5862	2	N	-0-					-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	301	1	6099	2	N	-0-					-0-
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	291	1	5805	2	N	-0-					-0-
07	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	300	1	5822	2	N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	301	1	5718	2	N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

03	3100	N	2127	-0-	-973	8703	2127	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2061	-0-	-939	7764	2061	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2006	-0-	-1094	6670	2006	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1927	-0-	-1073	5597	1927	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1631	-0-	-1469	4128	1631	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2182	-0-	-918	3210	2182	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	1308	-0-	-2939	-0-	18	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	999	-0-	-3111	-0-	16	1	983	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	1000	-0-	-3247	-0-	14	1	986	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	1126	-0-	-2984	-0-	19	1	1107	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	1403	-0-	-2720	-0-	16	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	12	1	1321	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					199
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3					202
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					204
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-	170	1			34
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	606	2	1	9	N	1					35
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	595	2	12	9	N	11					46

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3245	2	696	9	N	633	573	1			322
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2025	2	370	9	N	336	385	1			273
05	1581	X	32	-0-	-1549	-0-	32	2			N	-0-					273
06	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1252	2	382	9	N	347	355	1			265
07	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2612	2	556	9	N	505	532	1			238
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2148	2	450	9	N	409	536	1			111

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	63	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

03	4095	X	3380	-0-	-715	-0-	316	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	295	1	3052	2	N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	293	1	3013	2	N	-0-					-0-
06	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	278	1	2893	2	N	-0-					-0-
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	288	1	2851	2	N	-0-					-0-
08	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	303	1	3050	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					20
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					20
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					20
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					20
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					20

RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

03	2883	X	2789	-0-	-94	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
04	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2541	-0-	-311	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1940	-0-	-820	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2380	-0-	-751	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2914	2	3	9	N	3					143
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					143
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					143
*07	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3691	2	43	9	N	39					182
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1147	1	2470	2	N	11					193
							12	9									

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

03	14198	X	13321	-0-	-877	-0-	13289	2	32	9	N	29	183	1			12
04	13560	X	12547	-0-	-1013	-0-	12547	2			N	-0-					12
05	14012	X	12925	-0-	-1087	-0-	12925	2			N	-0-					12
06	13440	X	12605	-0-	-835	-0-	12566	2	39	9	N	35					47
07	13888	X	12509	-0-	-1379	-0-	12509	2			N	-0-					47
08	13330	X	12979	-0-	-351	-0-	12979	2			N	-0-					47

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					100
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					100
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					100
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					100
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					100
08	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					100

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	310	1	4230	2	Y	28					42
							31	9									
04	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2691	2	20	9	Y	18					60
05	3038	X	1410	-0-	-1628	-0-	1402	2	8	9	Y	7					67
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	211	1	3757	2	Y	27					94
							30	9									
07	DLQ G-10		5225	-0-	5225	9223	298	1	4909	2	Y	16					110
							18	9									
08	DLQ G-10		3540	-0-	3540	12763	298	1	3218	2	Y	22					132
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	74	1	844	2	Y	5					13
							6	9									
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78	1	754	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		961	-0-	961	961	72	1	883	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1137	-0-	1137	2098	72	1	1059	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1297	-0-	1297	3395	87	1	1206	2	Y	4					10
							4	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

03	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4663	-0-	-107	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4699	-0-	-230	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4249	-0-	-556	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3495	-0-	-1310	-0-	3495	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					27
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					27
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					27
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					27

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3262	-0-	-68	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	268	1	3464	2	Y	24	192	1			37
							26	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	264	1	3166	2	Y	15					52
							17	9									
05	2604	X	2291	-0-	-313	-0-	273	1	1995	2	Y	21					73
							23	9									
06	DLQ	G-10	3999	-0-	3999	3999	264	1	3727	2	Y	7	60	1			20
							8	9									
07	DLQ	G-10	3727	-0-	3727	7726	273	1	3435	2	Y	17					37
							19	9									
08	DLQ	G-10	280	-0-	280	8006	273	1	7	9	Y	6					43

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

03	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	15	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	228	1	3297	2	N	-0-					-0-
05	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	236	1	2807	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2882	-0-	-58	-0-	228	1	2654	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	236	1	2692	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2909	-0-	-129	-0-	236	1	2673	2	N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	687	1	4139	2	N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	718	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	355	1	3645	2	N	-0-					-0-
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	469	1	4876	2	N	-0-					-0-
07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	511	1	5050	2	N	-0-					-0-
08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	502	1	5060	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	924	1	6386	2	N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	846	1	5960	2	N	-0-					-0-
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	639	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	804	1	6166	2	N	-0-					-0-
07	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	791	1	5726	2	N	-0-					-0-
08	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	770	1	5508	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	77	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	85	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	95	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	69	1	1011	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	71	1	968	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	77	1	995	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	3628	-0-	-1363	-0-	270	1	3358	2	N	-0-					107
04	4830	X	4076	-0-	-754	-0-	243	1	3833	2	N	-0-					107
05	4991	X	4897	-0-	-94	-0-	184	1	4713	2	N	-0-					107
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	113	1	4465	2	N	-0-					107
07	4216	X	4215	-0-	-1	-0-	105	1	4110	2	N	-0-					107
08	4898	X	3199	-0-	-1699	-0-	81	1	3118	2	N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	2231	-0-	-404	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1710	-0-	-987	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3705	2	24	9	N	22	64	1			39
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3561	2	9	9	N	8					47
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3633	2	30	9	N	27					74
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3662	2	10	9	N	9					83
07	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3734	2	12	9	N	11	81	1			13
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3662	2	17	9	N	15					28

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5916	-0-	-129	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5629	-0-	-251	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5651	-0-	-425	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5503	-0-	-573	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			112
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					156
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	145	1			11
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					11
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					11
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					11
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					11

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	Y	13					56
04	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	2878	2			Y	-0-					56
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2902	2	2	9	Y	2					58
06	3000	X	2785	-0-	-215	-0-	2766	2	19	9	Y	17	32	1			43
*07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2799	2	8	9	Y	7					50
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					50

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	81	1	3608	2	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	71	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	51	1	1961	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	236	1	3124	2	N	-0-					48
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	228	1	3043	2	N	-0-					48
05	3844	X	3257	-0-	-587	-0-	236	1	3021	2	N	-0-					48
06	3720	X	3204	-0-	-516	-0-	228	1	2976	2	N	-0-					48
07	3844	X	3303	-0-	-541	-0-	236	1	3067	2	N	-0-					48
08	3379	X	3238	-0-	-141	-0-	236	1	3002	2	N	-0-					48

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	1			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	1			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

03	9331	X	6462	-0-	-2869	-0-	273	1	6189	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	5924	-0-	-3106	-0-	264	1	5660	2	Y	-0-					-0-
05	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	273	1	5828	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5921	-0-	5921	5921	264	1	5657	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5017	-0-	5017	10938	273	1	4744	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5245	-0-	5245	16183	273	1	4969	2	Y	3					3
							3	9									

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

03	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3209	2	18	9	N	16					132
04	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2992	2	1	9	N	1	40	1			93
05	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	3088	2			N	-0-					93
06	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	3126	2			N	-0-					93
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3262	2	30	9	N	27					120
08	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					120

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	256	1 9	3165	2	Y	8					29
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	251	1	3102	2	Y	-0-					29
05	3472	X	3437	-0-	-35	-0-	272	1	3165	2	Y	-0-					29
06	DLQ G-10		3267	-0-	3267	3267	257	1	3010	2	Y	-0-					29
07	DLQ G-10		3361	-0-	3361	6628	267	1	3094	2	Y	-0-					29
08	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9968	267	1	3073	2	Y	-0-					29

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	283	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	237	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	258	1	2645	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	226	1	2348	2	N	-0-					-0-
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	254	1	2513	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2456	-0-	-210	-0-	222	1	2234	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3715	-0-	-65	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3907	-0-	-123	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3787	-0-	-491	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					19
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					19
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					19
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					19
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					19
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					19

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1 9	909	2	Y	8	7	1			8
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	93	1 6	1058	2	Y	5					13
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	100	1 8	967	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		1245	-0-	1245	1245	93	1 6	1146	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		1519	-0-	1519	2764	97	1 6	1416	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		1753	-0-	1753	4517	118	1 4	1631	2	Y	4					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					12
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	220	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	198	1	2056	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	205	1	2102	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	194	1	2020	2	N	-0-					-0-
07	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	206	1	2035	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	203	1	2047	2	N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

03	4247	X	4213	-0-	-34	-0-	313	1	3803	2	N	88					201
							97	9									
04	3990	X	3972	-0-	-18	-0-	303	1	3667	2	N	2	187	1			16
							2	9									
05	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	310	1	4018	2	N	-0-					16
06	4080	X	666	-0-	-3414	-0-	303	1	209	2	N	140					156
							154	9									
07	4216	X	4146	-0-	-70	-0-	312	1	3744	2	N	82	195	1			43
							90	9									
08	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	313	1	3687	2	N	11					54
							12	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					142
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					142
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					142
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	1			N	-0-					142
07	558	N	439	-0-	-119	-0-	439	1			N	-0-					142
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	1			N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

03	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3883	-0-	-707	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
06	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
07	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3217	-0-	-1495	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					193
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					193
05	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					193
06	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3129	2	1	9	N	1	177	1			17
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					17
08	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	642	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	553	1	5728	2	N	-0-					-0-
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	571	1	5859	2	N	-0-					-0-
06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	514	1	5343	2	N	-0-					-0-
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	547	1	5406	2	N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	481	1	4846	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

03	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	517	1	2625	2	N	-0-					28
04	3360	X	2337	-0-	-1023	-0-	382	1	1955	2	N	-0-					28
05	3472	X	1473	-0-	-1999	-0-	277	1	1196	2	N	-0-					28
06	3360	X	2493	-0-	-867	-0-	484	1	2009	2	N	-0-					28
07	3131	X	2424	-0-	-707	-0-	438	1	1986	2	N	-0-					28
08	3131	X	2466	-0-	-665	-0-	404	1	2062	2	N	-0-					28

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	636	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	575	1	5961	2	N	-0-					-0-
05	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	602	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	572	1	5944	2	N	-0-					-0-
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	599	1	5926	2	N	-0-					-0-
08	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	586	1	5900	2	N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3275	2	57	9	N	52					159
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3034	2	9	9	N	8					167
05	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2981	2	1	9	N	1					168
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3698	2	4	9	N	4					172
07	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	2366	2			N	-0-	162	1			10
08	3131	X	1956	-0-	-1175	-0-	1956	2			N	-0-					10

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					40
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					40
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-	40	1			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	6816	-0-	-252	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6955	-0-	-113	-0-	6955	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	14699	-0-	-1142	-0-	235	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	13996	-0-	-1334	-0-	228	1	13768	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	13232	-0-	-2609	-0-	236	1	12996	2	N	-0-					-0-
06	14340	X	14252	-0-	-88	-0-	228	1	14024	2	N	-0-					-0-
07	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	236	1	14560	2	N	-0-					-0-
08	14694	X	14555	-0-	-139	-0-	236	1	14319	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					97
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97
05	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					97
06	953	X	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					97
07	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					97
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					97

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					81
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					81
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					81
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-					81
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					81
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	153	1	1384	2	Y	-0-					64
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1203	2	Y	-0-					64
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	135	1	1098	2	Y	-0-					64
06	DLQ	G-10	1610	-0-	1610	1610	178	1	1432	2	Y	-0-	5	5			59
07	DLQ	G-10	1485	-0-	1485	3095	239	1	1246	2	Y	-0-					59
08	DLQ	G-10	500	-0-	500	3595	100	1	400	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	448	1	5570	2	N	-0-					88
04	6570	X	6538	-0-	-32	-0-	384	1	6058	2	N	87					175
							96	9									
05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	263	1	6729	2	N	-0-					175
06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	175	1	6892	2	N	-0-					175
07	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	179	1	7049	2	N	-0-					175
08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	181	1	6929	2	N	-0-					175

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	113	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	107	1	1832	2	N	-0-					-0-
05	2232	N	1911	-0-	-321	-0-	118	1	1793	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1956	-0-	-24	-0-	113	1	1843	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1758	-0-	-257	-0-	110	1	1648	2	N	-0-					-0-
08	1922	N	524	-0-	-1398	-0-	33	1	491	2	N	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3990	2	26	9	Y	24	150	1			17
04	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3590	2	6	9	Y	5					22
05	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3719	2	15	9	Y	14					36
06	DLQ G-10		3814	-0-	3814	3814	3805	2	9	9	Y	8					44
07	DLQ G-10		3910	-0-	3910	7724	3900	2	10	9	Y	9					53
08	DLQ G-10		3816	-0-	3816	11540	3798	2	18	9	Y	16					69

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

03	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2611	-0-	-959	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
08	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					18
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					18
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					18
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					18
08	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	1			N	-0-					18

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					60
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					60
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					60
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					60
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-					60
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	236	1	1626	2	N	3	56	1			20
							3	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	228	1	1224	2	N	-0-					20
05	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	236	1	1394	2	N	-0-					20
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	228	1	1003	2	N	-0-					20
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	236	1	920	2	N	-0-					20
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	231	1	986	2	N	-0-					20

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	1			N	-0-					17
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					17
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	Y	3					4
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2112	2	1	9	Y	1					5
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2013	2	1	9	Y	1					6
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	Y	10	15	1			1
07	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2079	2	6	9	Y	5					6
08	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					6

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	785	1	572	2	Y	8					29
							9	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	742	1	687	2	Y	-0-					29
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	684	1	542	2	Y	-0-					29
06	DLQ	G-10	1604	-0-	1604	1604	696	1	908	2	Y	-0-					29
07	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	3236	725	1	907	2	Y	-0-					29
08	DLQ	G-10	1621	-0-	1621	4857	727	1	894	2	Y	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	-0-					68
04	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	121	1	1180	2	Y	-0-					68
05	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	102	1	1253	2	Y	-0-					68
06	DLQ G-10		1469	-0-	1469	1469	102	1	1367	2	Y	-0-					68
07	DLQ G-10		1586	-0-	1586	3055	111	1	1475	2	Y	-0-					68
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	4420	106	1	1259	2	Y	-0-					68

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

03	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	317	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3027	-0-	-1143	-0-	266	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3055	-0-	-1254	-0-	271	1	2784	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3069	-0-	-1101	-0-	269	1	2800	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	298	1	2953	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3064	-0-	-346	-0-	277	1	2787	2	N	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

03	5859	X	5065	-0-	-794	-0-	471	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	472	1	4850	2	N	-0-					-0-
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	520	1	5580	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5329	-0-	-341	-0-	490	1	4839	2	N	-0-					-0-
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	518	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	5120	-0-	-739	-0-	493	1	4627	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

03	3100	N	3131	-0-	31	290	3131	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3560	-0-	-290	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
06	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					11
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					11
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					11
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					11
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

03	1023	N	437	-0-	-586	-0-	41 9	1 9	387	2	Y	8	7	1			8
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	23 6	1 9	262	2	Y	5					13
05	775	N	162	-0-	-613	-0-	14 8	1 9	140	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		171	-0-	171	171	12 6	1 9	153	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		281	-0-	281	452	18 6	1 9	257	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		476	-0-	476	928	32 4	1 9	440	2	Y	4					10

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	861	1	57	9	N	52					77
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	1	10	9	N	9					86
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-	2	5			84
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	722	1	24	9	N	22					106
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	733	1	9	9	N	8					114
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	683	1	9	9	N	8					122

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

03	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4172	-0-	-628	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3579	-0-	3579	3579	3579	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4659	-0-	4659	8238	4659	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4529	-0-	4529	12767	4529	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	53	1	521	2	N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
05	79	X	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	365	1	3994	2	N	-0-					37
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	362	1	4388	2	N	-0-					37
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	367	1	4235	2	N	-0-					37
06	4230	X	3971	-0-	-259	-0-	357	1	3614	2	N	-0-					37
07	4898	X	4074	-0-	-824	-0-	374	1	3700	2	N	-0-					37
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	376	1	5298	2	N	-0-					37

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3644	-0-	-107	-0-	3644	2			N	-0-					90
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-					90
05	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			N	-0-					90
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					90
07	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					90
08	3658	X	3628	-0-	-30	-0-	3628	2			N	-0-					90

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	191	1	1609	2	N	9	160	1			32
							10	9									
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	298	1	1942	2	N	-0-					32
05	1488	X	7	-0-	-1481	-0-	7	2			N	-0-					32
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					32
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					32

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					45
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					45
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					45
06	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	1641	2			N	-0-					45
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					45
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					45

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
08	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4020	-0-	920	920	4020	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2465	-0-	-535	385	2465	2			N	-0-					-0-
07	2760	N	2375	-0-	-385	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

03	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7193	-0-	-967	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7984	-0-	-448	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7494	-0-	-576	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7731	-0-	-608	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7731	-0-	-329	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	803	1	5700	2	N	-0-	5	5			7
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	807	1	5636	2	N	-0-	5	5			2
05	6107	X	5678	-0-	-429	-0-	150	1	5528	2	N	-0-	2	5			-0-
06	6300	X	5560	-0-	-740	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5607	-0-	-1058	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	4784	-0-	-1881	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

03	4061	X	2546	-0-	-1515	-0-	70	1	2476	2	N	-0-					93
04	3930	X	2821	-0-	-1109	-0-	73	1	2748	2	N	-0-					93
05	4061	X	2265	-0-	-1796	-0-	71	1	2194	2	N	-0-					93
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	86	1	3258	2	N	-0-					93
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	94	1	3528	2	N	-0-					93
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	84	1	2863	2	N	-0-					93

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	955	1	358	2	Y	-0-					50
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	1024	1	1630	2	Y	-0-					50
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	989	1	390	2	Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1546	-0-	1546	1546	996	1	550	2	Y	-0-					50
07	DLQ G-10		3040	-0-	3040	4586	953	1	2044	2	Y	39	80	1			9
							43	9									
08	DLQ G-10		2046	-0-	2046	6632	994	1	1052	2	Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	2	N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	483	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	436	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	450	1	4621	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4740	-0-	-30	-0-	416	1	4324	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	439	1	4340	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4756	-0-	-173	-0-	429	1	4327	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	101	1	2669	2	Y	-0-					6
04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	74	1	1385	2	Y	-0-					6
05	1953	N	495	-0-	-1458	-0-	41	1	454	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1677	-0-	1677	1677	92	1	1585	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		1944	-0-	1944	3621	102	1	1838	2	Y	4					10
							4	9									
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	5348	106	1	1621	2	Y	-0-					10

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

03	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	387	1	1847	2	Y	-0-					14
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	369	1	1796	2	Y	-0-					14
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	359	1	1865	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2207	-0-	2207	2207	336	1	1871	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2228	-0-	2228	4435	337	1	1845	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		2151	-0-	2151	6586	391	1	1758	2	Y	2	33	1			19
							2	9									

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5354	2	1	9	N	1					75
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					75
05	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					75
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	N	3					78
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					78
08	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	2			N	-0-					78

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924					N	NO RPT					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					2
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					2
05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					2
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					2
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					2
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					2

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	589	-0-	589	589	589	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	1891	1302	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	677	-0-	677	2568	677	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					4
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	965	1	201	2	Y	-0-					4
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	988	1	1456	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		1014	-0-	1014	3458	1014	1			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		956	-0-	956	4414	956	1			Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3703	2	44	9	Y	40	75	1			31
04	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3579	2	34	9	Y	31					62
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3947	2	3	9	Y	3					65
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3462	2	22	9	Y	20	39	1			46
*07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3488	2	12	9	Y	11					57
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					57

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

03	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	2771	-0-	-259	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4182	-0-	-809	-0-	311	1	3871	2	Y	-0-					3
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	293	1	4619	2	Y	-0-					3
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	202	1	5178	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		5865	-0-	5865	5865	145	1	5720	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		5381	-0-	5381	11246	133	1	5247	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		5314	-0-	5314	16560	135	1	5179	2	Y	-0-					4

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					58
04	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			N	-0-					58
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					58
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					58
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					58
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					20
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	4018	2	44	9	N	40	145	1			10
04	4590	X	3633	-0-	-957	-0-	3633	2			N	-0-					10
05	4154	X	4137	-0-	-17	-0-	4137	2			N	-0-					10
06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					10
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					10
08	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					10

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	236	1	4057	2	N	-0-					65
04	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	228	1	4371	2	N	-0-					65
05	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	236	1	4579	2	N	-0-					65
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	228	1	3989	2	N	-0-					65
07	4743	X	1643	-0-	-3100	-0-	236	1	1407	2	N	-0-					65
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	236	1	4628	2	N	-0-					65

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
06	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	600	1	3138	2	N	-0-	4	5			75
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	615	1	2852	2	N	-0-					75
05	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	631	1	2658	2	N	-0-					75
06	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	612	1	2843	2	N	-0-					75
07	3503	X	3442	-0-	-61	-0-	624	1	2818	2	N	-0-					75
08	3503	X	2000	-0-	-1503	-0-	373	1	1627	2	N	-0-					75

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	78	1	749	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	5					13
							6	9									
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	90	1	871	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		1477	-0-	1477	1477	110	1	1361	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1960	-0-	1960	3437	125	1	1829	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2117	-0-	2117	5554	143	1	1970	2	Y	4					10
							4	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	5					13
							6	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	171	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	38	1	469	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		824	-0-	824	1337	52	1	766	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		601	-0-	601	1938	40	1	557	2	Y	4					10
							4	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

03	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	653	1	4637	2	N	-0-					111
04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	624	1	4357	2	N	-0-					111
05	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	94	1	3451	2	N	-0-					111
06	5130	X	4941	-0-	-189	-0-	4941	2			N	-0-					111
07	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	4866	2			N	-0-					111
08	5301	X	4102	-0-	-1199	-0-	4102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	268	1	1600	2	N	-0-					115
04	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	264	1	1612	2	N	-0-					115
05	2294	N	2002	-0-	-292	-0-	273	1	1729	2	N	-0-					115
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	261	1	1748	2	N	-0-					115
07	1953	N	1396	-0-	-557	-0-	246	1	1150	2	N	-0-					115
08	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	271	1	1691	2	N	-0-					115

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2834	-0-	-142	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2628	-0-	-252	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2638	-0-	-338	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2721	-0-	-255	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	171	1	1756	2	N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	163	1	1690	2	N	-0-					-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	174	1	1720	2	N	-0-					-0-
08	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	168	1	1688	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	147	1	1403	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	161	1	1831	2	Y	5					13
							6	9									
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	154	1	1487	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		1974	-0-	1974	1974	148	1	1820	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		2317	-0-	2317	4291	148	1	2163	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2523	-0-	2523	6814	170	1	2349	2	Y	4					10
							4	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
06	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
08	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	395	1	1358	2	Y	-0-					5
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	393	1	1185	2	Y	-0-					5
05	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	434	1	1128	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1528	-0-	1528	1528	419	1	1109	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1947	-0-	1947	3475	422	1	1525	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1971	-0-	1971	5446	433	1	1538	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3329	-0-	-329	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3321	-0-	-219	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3214	-0-	-227	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
07	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	135	1 9	1286	2	Y	8	7	1			8
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	129	1 9	1467	2	Y	5					13
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137	1 9	1324	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		1749	-0-	1749	1749	131	1 9	1612	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		2308	-0-	2308	4057	147	1 9	2155	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		2564	-0-	2564	6621	173	1 9	2387	2	Y	4					10

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	252	1 9	2404	2	Y	8	7	1			8
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	238	1 9	2710	2	Y	5					13
05	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	256	1 9	2478	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		3115	-0-	3115	3115	233	1 9	2876	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6530	218	1 9	3191	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		1615	-0-	1615	8145	109	1 9	1502	2	Y	4					10

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	128	1	1453	2	Y	-0-					30
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					30
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	142	1	1520	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1542	-0-	1542	1542	128	1	1414	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3144	135	1	1467	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		1751	-0-	1751	4895	156	1	1595	2	Y	-0-					30

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4010	-0-	-640	-0-	564	1	3446	2	N	-0-					32
04	3900	X	2499	-0-	-1401	-0-	328	1	2171	2	N	-0-					32
05	4030	X	3671	-0-	-359	-0-	473	1	3198	2	N	-0-					32
06	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	546	1	3694	2	N	-0-					32
07	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	564	1	3723	2	N	-0-					32
08	3999	X	3867	-0-	-132	-0-	564	1	3303	2	N	-0-					32

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	236	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	225	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	236	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	228	1	3190	2	N	-0-					-0-
07	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	214	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	236	1	4021	2	N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
05	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
07	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5098	-0-	-182	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5080	-0-	-376	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4632	-0-	-648	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	4349	-0-	-983	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4584	-0-	-748	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

03	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	501	1	2921	2	N	-0-	5	5			15
04	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	456	1	2736	2	N	-0-	5	5			10
05	3472	X	3167	-0-	-305	-0-	497	1	2670	2	N	-0-					10
06	3300	X	3115	-0-	-185	-0-	538	1	2577	2	N	-0-	5	5			5
07	3410	X	3139	-0-	-271	-0-	582	1	2557	2	N	-0-	5	5			-0-
08	3410	X	3225	-0-	-185	-0-	613	1	2612	2	N	-0-					-0-

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

03	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2871	-0-	-601	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2945	-0-	-415	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3088	-0-	-384	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
08	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	1206	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1167	1	3389	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	1206	1	3379	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	4032	-0-	-258	-0-	1167	1	2865	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4190	-0-	-522	-0-	1193	1	2997	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	3986	-0-	-726	-0-	1185	1	2801	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	170	1	1625	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	174	1	1976	2	Y	5					13
							6	9									
05	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	224	1	2166	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		3255	-0-	3255	3255	244	1	3005	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		6176	-0-	6176	9431	394	1	5776	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		2363	-0-	2363	11794	160	1	2199	2	Y	4					10
							4	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	158	-0-	-2508	-0-	158	1			Y	-0-	5	5			8
04	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	1			Y	-0-	5	5			3
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1436	-0-	1436	1438	360	1	1076	2	Y	-0-					3

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	438	1	3836	2	Y	-0-	5	5			8
04	3870	X	3291	-0-	-579	-0-	575	1	2716	2	Y	-0-	5	5			3
05	3999	X	2954	-0-	-1045	-0-	595	1	2359	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	576	1	2319	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		2955	-0-	2955	5850	594	1	2361	2	Y	-0-					3
08	DLQ G-10		2201	-0-	2201	8051	219	1	1982	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1118	1	107	2	Y	-0-					14
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1054	1	161	2	Y	-0-					14
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1028	1	513	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	1167	1			Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2302	-0-	2302	3469	1198	1	1058	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		1250	-0-	1250	4719	1118	1	130	2	Y	2	33	1			19
							2	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	169	1	1418	2	Y	-0-					69
04	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	128	1	1382	2	Y	-0-					69
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	164	1	1700	2	Y	-0-					69
06	DLQ G-10		2126	-0-	2126	2126	152	1	1974	2	Y	-0-					69
07	DLQ G-10		1908	-0-	1908	4034	146	1	1762	2	Y	-0-					69
08	DLQ G-10		2065	-0-	2065	6099	137	1	1928	2	Y	-0-					69

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	175	1	1981	2	Y	18					46
							20	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164	1	2194	2	Y	-0-					46
05	2387	N	1807	-0-	-580	-0-	175	1	1632	2	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		1994	-0-	1994	1994	170	1	1824	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		2531	-0-	2531	4525	175	1	2349	2	Y	6					52
							7	9									
08	DLQ G-10		2514	-0-	2514	7039	176	1	2338	2	Y	-0-					52

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	119	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	5					13
							6	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	133	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		630	-0-	630	630	47	1	577	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		645	-0-	645	1275	41	1	598	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		58	-0-	58	1333	4	1	50	2	Y	4					10
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	1			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

03	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5165	-0-	-384	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5027	-0-	-193	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5204	-0-	-190	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5129	-0-	-265	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	187	1	2329	2	Y	-0-					60
04	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	181	1	2346	2	Y	-0-					60
05	2387	N	2028	-0-	-359	-0-	178	1	1850	2	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		2251	-0-	2251	2251	179	1	2072	2	Y	-0-					60
07	DLQ G-10		2224	-0-	2224	4475	179	1	2023	2	Y	20	73	1			7
							22	9									
08	DLQ G-10		2202	-0-	2202	6677	188	1	2014	2	Y	-0-					7

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	213	1	3308	2	Y	-0-					106
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-					106
05	3906	X	3272	-0-	-634	-0-	209	1	3063	2	Y	-0-					106
06	DLQ G-10		3271	-0-	3271	3271	191	1	3080	2	Y	-0-					106
07	DLQ G-10		3352	-0-	3352	6623	190	1	3133	2	Y	26	120	1			12
							29	9									
08	DLQ G-10		3019	-0-	3019	9642	192	1	2827	2	Y	-0-					12

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	5	5			12
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-	5	5			7
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					7
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					7
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-	5	5			2
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
05	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
06	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2891	-0-	-643	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	461	1	2575	2	Y	-0-					14
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	468	1	2171	2	Y	-0-					14
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	506	1	2263	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		2832	-0-	2832	2832	490	1	2342	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2870	-0-	2870	5702	452	1	2372	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		2589	-0-	2589	8291	479	1	2108	2	Y	2	33	1			19
							2	9									

FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	51	1	525	2	N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	55	1	564	2	N	-0-					-0-
06	630	N	572	-0-	-58	-0-	50	1	522	2	N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-	52	1	512	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	547	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

03	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3687	-0-	-95	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					148
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					148
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2593	-0-	-42	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
07	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7841	-0-	-64	-0-	7841	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6367	-0-	-503	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6348	-0-	-751	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	176	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	160	1	1658	2	N	-0-					-0-
05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	163	1	1676	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	149	1	1549	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	156	1	1545	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	154	1	1549	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

03	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3653	2	15	9	N	14					85
04	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3745	2	22	9	N	20					105
05	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3819	2	19	9	N	17					122
06	3810	X	3661	-0-	-149	-0-	3643	2	18	9	N	16					138
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4006	2	25	9	N	23					161
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4062	2	17	9	N	15	114	1			62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	279	1	4827	2	N	23					102
							25	9									
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	272	1	4700	2	N	14					116
							15	9									
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					116
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	256	1	5381	2	N	14					130
							15	9									
07	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	279	1	5310	2	N	14					144
							15	9									
08	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	281	1	4982	2	N	21	60	1			105
							23	9									

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

03	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3734	2	7	9	N	6					90
04	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	3524	2	3	9	N	3					93
05	3751	X	3478	-0-	-273	-0-	3469	2	9	9	N	8					101
06	3630	X	3432	-0-	-198	-0-	3425	2	7	9	N	6					107
07	3751	X	3480	-0-	-271	-0-	3473	2	7	9	N	6					113
08	3751	X	3663	-0-	-88	-0-	3640	2	23	9	N	21	108	1			26

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			N	-0-	186	1			74
04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-	3	5			71
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	2			N	-0-					71
06	4380	X	4339	-0-	-41	-0-	4259	2	80	9	N	73					144
07	4557	X	4381	-0-	-176	-0-	4381	2			N	-0-					144
08	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	4449	2			N	-0-					144

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	6	1			50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	33	1			19

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	198	1	1256	2	Y	-0-					5
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	212	1	1754	2	Y	-0-					5
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	223	1	1677	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1662	-0-	1662	1662	216	1	1446	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1695	-0-	1695	3357	219	1	1472	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ G-10		1554	-0-	1554	4911	209	1	1345	2	Y	-0-					9

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	999	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	774	1	3304	2	Y	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	553	1	3636	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4017	-0-	4017	4017	553	1	3464	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3562	-0-	3562	7579	548	1	3014	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4529	-0-	4529	12108	759	1	3770	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

03	744	N	207	-0-	-537	-0-	207	1			Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	1			Y	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		614	-0-	614	614	614	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		657	-0-	657	1271	657	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		447	-0-	447	1718	447	1			Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

03	3658	X	2938	-0-	-720	-0-	236	1	2663	2	N	35	135	1			22
							39	9									
04	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	228	1	2960	2	N	-0-					22
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	236	1	4090	2	N	-0-					22
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	228	1	4006	2	N	-0-					22
07	3658	X	3527	-0-	-131	-0-	236	1	3291	2	N	-0-					22
08	4278	X	3701	-0-	-577	-0-	236	1	3465	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

03	3534	X	2803	-0-	-731	-0-	61	1	2722	2	Y	18					46
							20	9									
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	60	1	3149	2	Y	-0-					46
05	3472	X	2436	-0-	-1036	-0-	61	1	2375	2	Y	-0-					46
06	DLQ G-10		2614	-0-	2614	2614	58	1	2556	2	Y	-0-					46
07	DLQ G-10		3362	-0-	3362	5976	60	1	3295	2	Y	6					52
							7	9									
08	DLQ G-10		3362	-0-	3362	9338	60	1	3302	2	Y	-0-					52

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

03	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	1984	X	1249	-0-	-735	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	248	N	68	-0-	-180	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1238	1	4314	2	N	-0-					160
04	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	1084	1	3636	2	N	-0-					160
05	5146	X	5011	-0-	-135	-0-	1261	1	3750	2	N	-0-					160
06	4980	X	4008	-0-	-972	-0-	1086	1	2922	2	N	-0-					160
07	5146	X	3894	-0-	-1252	-0-	1021	1	2873	2	N	-0-					160
08	5146	X	3935	-0-	-1211	-0-	968	1	2967	2	N	-0-					33

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-	5	5			115
04	4020	X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			N	-0-	5	5			110
05	4154	X	4012	-0-	-142	-0-	4012	2			N	-0-	2	5			108
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	3816	2			N	-0-					108
07	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	3936	2			N	-0-					108
08	4030	X	2141	-0-	-1889	-0-	2138	2	3	9	N	3					111

KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					32
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					32
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					32
06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-					32
07	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					32
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					41
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-	5	5			36
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					36
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					36
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					36
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					36

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

03	6820	X	5241	-0-	-1579	-0-	701	1	4540	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6385	-0-	-215	-0-	810	1	5575	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	5651	-0-	-1169	-0-	767	1	4884	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5219	-0-	-1171	-0-	720	1	4499	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5924	-0-	-679	-0-	804	1	5120	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5594	-0-	-1009	-0-	776	1	4818	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8233	-0-	-77	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
06	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	8310	-0-	-184	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
08	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

03	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-
07	2232	X	322	-0-	-1910	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7057	-0-	-173	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7266	-0-	-205	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7124	-0-	-106	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	7254	-0-	-217	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	7471	X	7156	-0-	-315	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

03	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4810	-0-	-57	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4327	-0-	-353	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

03	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	372	N	69	-0-	-303	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					236
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					236
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					236
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					236
*07	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					236
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					236

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					22
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					51

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	339	1	1772	2	Y	-0-					49
04	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	332	1	1516	2	Y	-0-					49
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	333	1	1883	2	Y	-0-					49
06	DLQ G-10		2275	-0-	2275	2275	292	1	1983	2	Y	-0-					49
07	DLQ G-10		2251	-0-	2251	4526	334	1	1873	2	Y	40	80	1			9
							44	9									
08	DLQ G-10		2163	-0-	2163	6689	404	1	1759	2	Y	-0-					9

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					14
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	491	1	1393	2	Y	-0-					14
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	623	1	772	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		3186	-0-	3186	3186	371	1	2815	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		2535	-0-	2535	5721	455	1	2034	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		1953	-0-	1953	7674	490	1	1461	2	Y	2	33	1			19
							2	9									

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	2813	-0-	-2240	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
05	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5718	2			N	-0-	5	5			27
04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-	5	5			22
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	2			N	-0-					22
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-	5	5			17
07	6200	X	6099	-0-	-101	-0-	6099	2			N	-0-	5	5			12
08	6200	X	6111	-0-	-89	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

03	4619	X	86	-0-	-4533	-0-	6	1	80	2	N	-0-					135
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					135
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					135
06	90	X	22	-0-	-68	-0-	22	1			N	-0-					135
07	93	X	5	-0-	-88	-0-	5	1			N	-0-					135
08	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	228	1	1392	2	N	-0-					135

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

03	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	32	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2757	-0-	-933	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2770	-0-	-1043	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	3341	2			N	-0-					-0-

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	276	1	3134	2	Y	-0-			30
04	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	257	1	2818	2	Y	-0-			30
05	3410	X	2938	-0-	-472	-0-	251	1	2687	2	Y	-0-			30
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	256	1	2825	2	Y	-0-			30
07	DLQ G-10		3018	-0-	3018	6099	255	1	2763	2	Y	-0-			30
08	DLQ G-10		1483	-0-	1483	7582	225	1	1258	2	Y	-0-			30

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

03	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-			-0-
04	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2			N	-0-			-0-
05	3162	X	2720	-0-	-442	-0-	2720	2			N	-0-			-0-
06	3060	X	2814	-0-	-246	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
07	3162	X	2866	-0-	-296	-0-	2866	2			N	-0-			-0-
08	2883	X	2805	-0-	-78	-0-	2805	2			N	-0-			-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

03	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3166	2			N	-0-			-0-
04	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2824	2			N	-0-			-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	2805	2			N	-0-			-0-
06	3270	X	2841	-0-	-429	-0-	2841	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	3029	-0-	-288	-0-	3029	2			N	-0-			-0-
08	3162	X	2925	-0-	-237	-0-	2925	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-			-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
05	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-			-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-			-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-			-0-
08	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

03	3968	X	3110	-0-	-858	-0-	3110	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2			N	-0-			-0-
05	3596	X	3303	-0-	-293	-0-	3303	2			N	-0-			-0-
06	3390	X	2163	-0-	-1227	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
07	3317	X	2810	-0-	-507	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
08	3317	X	3037	-0-	-280	-0-	3037	2			N	-0-			-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

03	992	X	720	-0-	-272	-0-	720	1			N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

03	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3275	-0-	-565	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	3124	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1115	-0-	-175	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1055	-0-	-278	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

03	3100	N	7601	-0-	4501	19403	856	1	6745	2	N	-0-					-0-
04	25897	X	6494	-0-	-19403	-0-	834	1	5660	2	N	-0-					-0-
05	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	838	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	781	1	5790	2	N	-0-					-0-
07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	862	1	5350	2	N	-0-					-0-
08	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	856	1	5081	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					160
04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					160
05	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					160
06	3900	X	3886	-0-	-14	-0-	3886	2			N	-0-					160
07	4030	X	3385	-0-	-645	-0-	3385	2			N	-0-					160
08	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	3900	2			N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2782	-0-	-442	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	403	1	2635	2	N	-0-	2	5			-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	378	1	2220	2	N	-0-					-0-
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	403	1	2379	2	N	-0-					-0-
06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	338	1	2250	2	N	-0-					-0-
07	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	341	1	2236	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6292	-0-	3192	3192	394	1	5898	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	49	-0-	49	49	49	1			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3977	-0-	3977	4026	779	1	3198	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	19455	-0-	19455	23481	19455	2			N	-0-					-0-
08	40850	X	17369	-0-	-23481	-0-	17369	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

03	3534	X	1243	-0-	-2291	-0-	1243	1			N	-0-					-0-
04	3420	X	1173	-0-	-2247	-0-	1173	1			N	-0-					-0-
05	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	618	1	4414	2	N	-0-					-0-
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6281	2			N	-0-					-0-
07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

03	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2211	-0-	-99	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3248	-0-	148	148	3248	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6196	-0-	-134	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6407	-0-	-165	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	6016	-0-	-680	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	67	2	40	9	Y	36	95	1			35
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					35
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
07	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					35

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9713	2	40	9	Y	36	95	1			35
04	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			Y	-0-					35
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		9122	-0-	9122	9122	9122	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		10371	-0-	10371	19493	10371	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		10231	-0-	10231	29724	10231	2			Y	-0-					35

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	701	1	3529	2	N	-0-	5	5			5
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	711	1	3414	2	N	-0-	5	5			-0-
05	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	621	1	3540	2	N	-0-					-0-
06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	629	1	3582	2	N	-0-					-0-
07	4278	X	4134	-0-	-144	-0-	588	1	3546	2	N	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	592	1	3786	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	343	1	1667	2	Y	-0-					4
04	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	368	1	922	2	Y	-0-					4
05	1829	N	523	-0-	-1306	-0-	523	1			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	1			Y	-0-					4
07	DLQ G-10		588	-0-	588	1157	588	1			Y	-0-					4
08	DLQ G-10		529	-0-	529	1686	529	1			Y	-0-					4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	12	-0-	-648	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	604	1	5415	2	N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	602	1	5291	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5714	-0-	-331	-0-	604	1	5110	2	N	-0-					-0-
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	621	1	5425	2	N	-0-					-0-
07	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	832	1	6236	2	N	-0-					-0-
08	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	828	1	6290	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	235	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	228	1	4490	2	N	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	236	1	5463	2	N	-0-					-0-
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	228	1	4218	2	N	-0-					-0-
07	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	235	1	4166	2	N	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	235	1	4349	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	2910	-0-	-407	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2998	-0-	-319	-0-	2998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	52	1	3245	2	N	-0-			-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	50	1	3079	2	N	-0-			-0-
05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	55	1	3317	2	N	-0-			-0-
06	3180	X	2994	-0-	-186	-0-	49	1	2945	2	N	-0-			-0-
07	3286	X	3007	-0-	-279	-0-	49	1	2958	2	N	-0-			-0-
08	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	53	1	3127	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	59	1	3649	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	55	1	3420	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3521	-0-	-323	-0-	57	1	3464	2	N	-0-			-0-
06	3720	X	3086	-0-	-634	-0-	50	1	3036	2	N	-0-			-0-
07	3720	X	3068	-0-	-652	-0-	50	1	3018	2	N	-0-			-0-
08	3720	X	3115	-0-	-605	-0-	52	1	3063	2	N	-0-			-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1563	-0-	-700	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-			-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-			-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-			-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-			-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-			-0-
05	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			N	-0-			-0-
06	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	2			N	-0-			-0-
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-			-0-
08	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

03	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	160	1	1815	2	Y	-0-					30
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	161	1	1766	2	Y	-0-					30
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	172	1	1844	2	Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	162	1	1791	2	Y	-0-					30
07	DLQ G-10		2065	-0-	2065	4018	174	1	1891	2	Y	-0-					30
08	DLQ G-10		2085	-0-	2085	6103	183	1	1902	2	Y	-0-					30

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

03	4774	X	3487	-0-	-1287	-0-	259	1	3228	2	N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	382	1	4780	2	N	-0-					-0-
05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	564	1	5606	2	N	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	546	1	4136	2	N	-0-					-0-
07	4774	X	4402	-0-	-372	-0-	564	1	3838	2	N	-0-					-0-
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	564	1	4332	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9858	-0-	-0-	-0-	9858	2			N	-0-					-0-
06	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	564	1	3276	2	N	35					176
							39	9									
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	544	1	5428	2	N	15					191
							17	9									
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	537	1	5857	2	N	14	185	1			20
							15	9									
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	546	1	5152	2	N	-0-					20
07	4743	X	3540	-0-	-1203	-0-	537	1	3003	2	N	-0-					20
08	4743	X	3771	-0-	-972	-0-	552	1	3219	2	N	-0-					20

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

03	930	N	813	-0-	-117	-0-	76	1	728	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	Y	5					13
							6	9									
05	806	N	744	-0-	-62	-0-	69	1	667	2	Y	7	8	1			12
							8	9									
06	DLQ G-10		717	-0-	717	717	53	1	658	2	Y	5	8	1			9
							6	9									
07	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1826	70	1	1033	2	Y	5	8	1			6
							6	9									
08	DLQ G-10		1341	-0-	1341	3167	90	1	1247	2	Y	4					10
							4	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	458	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	480	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2805	-0-	-574	-0-	74	1	2731	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3343	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3390	-0-	3390	6733	3390	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2949	-0-	2949	9682	2949	2			Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
07	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
08	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2614	-0-	-1137	-0-	2614	2			N	-0-					83
04	3630	X	1500	-0-	-2130	-0-	1500	2			N	-0-					83
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					83
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					83
07	2604	X	701	-0-	-1903	-0-	557	2	144	9	N	131	196	1			18
08	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	2197	2			N	-0-					18

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
08	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4531	-0-	-1390	-0-	592	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	622	1	3601	2	N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	645	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4118	-0-	-262	-0-	630	1	3488	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3142	-0-	-1384	-0-	625	1	2517	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	2977	-0-	-1549	-0-	636	1	2341	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6157	-0-	-503	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6673	-0-	-209	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5321	-0-	-1249	-0-	5321	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6377	-0-	-412	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6566	-0-	-99	-0-	6566	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2883	-0-	-341	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2917	-0-	-338	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2956	-0-	-299	-0-	2956	2			N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1746	-0-	-238	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1578	-0-	-252	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3703	2	48	9	Y	44	75	1			31
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			Y	-0-					31
05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2854	2	32	9	Y	29					60
06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3392	2	22	9	Y	20	36	1			44
*07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3575	2	9	9	Y	8					52
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					52

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1700	-0-	-1772	-0-	280	1	1420	2	N	-0-					24
04	3510	X	2582	-0-	-928	-0-	422	1	2160	2	N	-0-					24
05	3627	X	660	-0-	-2967	-0-	124	1	536	2	N	-0-					24
06	3510	X	69	-0-	-3441	-0-	13	1	56	2	N	-0-					24
07	3131	X	1540	-0-	-1591	-0-	278	1	1262	2	N	-0-					24
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	628	1	2568	2	N	-0-					24

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					22
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					22
05	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					22
06	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					22
07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					22
08	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	4439	2			N	-0-					22

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1234	2	47	9	N	43					127
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					127
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					127
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					127
07	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					127
08	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1395	2	29	9	N	26					153

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

03	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	3192	2			N	-0-					12
04	3810	X	2161	-0-	-1649	-0-	2161	2			N	-0-					12
05	3875	X	3184	-0-	-691	-0-	3184	2			N	-0-					12
06	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	3266	2			N	-0-					12
07	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	3197	2			N	-0-					12
08	3193	X	3176	-0-	-17	-0-	3176	2			N	-0-					12

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1049	1	97	2	N	-0-					12
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1192	1	663	2	N	-0-					12
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1367	1	1020	2	N	-0-					12
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	1269	1	892	2	N	-0-					12
07	1922	X	1432	-0-	-490	-0-	1132	1	300	2	N	-0-					12
08	2387	X	1816	-0-	-571	-0-	1188	1	628	2	N	-0-					12

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	618	1	1519	2	Y	-0-					4
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	633	1	1876	2	Y	-0-					4
05	2542	X	2260	-0-	-282	-0-	543	1	1717	2	Y	-0-					4
06	DLQ G-10		2494	-0-	2494	2494	456	1	2038	2	Y	-0-					4
07	DLQ G-10		2315	-0-	2315	4809	451	1	1864	2	Y	-0-					4
08	DLQ G-10		2384	-0-	2384	7193	449	1	1935	2	Y	-0-					4

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

03	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	222	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	8462	-0-	-2908	-0-	228	1	8234	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	7640	-0-	-4109	-0-	217	1	7423	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	7537	-0-	-3833	-0-	225	1	7312	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8542	-0-	-200	-0-	236	1	8306	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	236	1	7814	2	N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	570	N	263	-0-	-307	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	360	N	15	-0-	-345	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

03	3100	N	7229	-0-	4129	23098	7229	2			N	-0-					-0-
04	23098	X	-0-	-0-	-23098	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	2773	-0-	-5597	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3998	-0-	-502	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4011	-0-	-484	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

03	2666 N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			Y	-0-					7
04	2580 N	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			Y	-0-					7
05	2418 N	2034	-0-	-384	-0-	2034	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10	2211	-0-	2211	2211	2211	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10	2715	-0-	2715	4926	2715	2			Y	-0-					7
08	DLQ G-10	2748	-0-	2748	7674	2748	2			Y	-0-					7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	3008	-0-	8	8	3008	2			N	-0-					-0-
07	2930 N	2922	-0-	-8	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

03	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	563	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	546	1	2450	2	N	-0-					-0-
05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	519	1	2353	2	N	-0-					-0-
06	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	531	1	1874	2	N	-0-					-0-
07	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	564	1	2062	2	N	-0-					-0-
08	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	553	1	2120	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-	154 9	1 9	1472	2	Y	8	7	1			8
04	1903	N	1903	-0-		-0-	-0-	153 6	1 9	1744	2	Y	5					13
05	1770	N	1770	-0-		-0-	-0-	165 8	1 9	1597	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		1975	-0-		1975	1975	148 6	1 9	1821	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		1526	-0-		1526	3501	97 6	1 9	1423	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		2868	-0-		2868	6369	194 4	1 9	2670	2	Y	4					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3774	2	19	9	Y	17					50
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3251	2	21	9	Y	19					69
05	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3531	2	17	9	Y	15					84
06	DLQ G-10		3393	-0-	3393	3393	3384	2	9	9	Y	8					92
07	DLQ G-10		3888	-0-	3888	7281	271	1	3603	2	Y	13					105
							14	9									
08	DLQ G-10		2926	-0-	2926	10207	273	1	2645	2	Y	7					112
							8	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

03	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	218	1	1666	2	Y	-0-					5
04	2610	X	1874	-0-	-736	-0-	147	1	1727	2	Y	-0-					5
05	2697	X	1877	-0-	-820	-0-	154	1	1723	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1888	-0-	1888	1888	154	1	1734	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2055	-0-	2055	3943	166	1	1889	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2724	-0-	2724	6667	120	1	2604	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4240	-0-	-162	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3733	-0-	-407	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3802	-0-	-476	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3689	-0-	-589	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

03	1457	X	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	504	-0-	-906	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	699	-0-	-758	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	679	-0-	-731	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	254	1	2099	2	Y	-0-					2
04	2520	N	2021	-0-	-499	-0-	254	1	1767	2	Y	-0-					2
05	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	256	1	1613	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2155	-0-	2155	2155	254	1	1901	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		2266	-0-	2266	4421	259	1	2007	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		2332	-0-	2332	6753	290	1	2042	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	-0-					6
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	140	1	2175	2	Y	-0-					6
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	154	1	2090	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2411	-0-	2411	2411	135	1	2276	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2512	-0-	2512	4923	138	1	2374	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		2776	-0-	2776	7699	154	1	2622	2	Y	-0-					6

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	513	2	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	470	2	N	-0-					-0-
07	527	N	520	-0-	-7	-0-	48	1	472	2	N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	47	1	470	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	862	1	5422	2	N	-0-					94
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	834	1	4727	2	N	-0-					94
05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	780	1	4199	2	N	-0-					94
06	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	834	1	4567	2	N	-0-					94
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	861	1	4416	2	N	-0-					94
08	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	844	1	4412	2	N	-0-					94

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

03	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	1263	1	915	2	Y	55	59	1			17
							61	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1281	1	1278	2	Y	-0-					17
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	1184	1	1333	2	Y	-0-					17
06	DLQ	G-10	2022	-0-	2022	2022	1056	1	966	2	Y	-0-					17
07	DLQ	G-10	2733	-0-	2733	4755	1052	1	1681	2	Y	-0-					17
08	DLQ	G-10	2236	-0-	2236	6991	1035	1	1201	2	Y	-0-					17

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	1			N	-0-					-0-
05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	1			N	-0-					-0-
06	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	1			N	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	1			N	-0-					-0-
08	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	1			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1557	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1676	1	1245	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2161	-0-	-691	-0-	1788	1	373	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2728	-0-	-32	-0-	1857	1	871	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	2033	-0-	-819	-0-	1315	1	718	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	1273	1	1450	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	1			Y	-0-	5	5			79
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					79
05	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	1			Y	-0-					79
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	293	-0-	-1133	-0-	293	1			Y	-0-					149
04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					149
05	1426	X	493	-0-	-933	-0-	493	1			Y	-0-					149
06	DLQ G-10		685	-0-	685	685	584	1	101	2	Y	-0-					149
07	DLQ G-10		618	-0-	618	1303	618	1			Y	-0-					149
08	DLQ G-10		2247	-0-	2247	3550	1263	1	984	2	Y	-0-					16

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3311	-0-	-889	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-
05	4340	X	3450	-0-	-890	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3261	-0-	3261	3261	3261	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3151	-0-	3151	6412	3151	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3332	-0-	3332	9744	3332	2			Y	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	307	1	4255	2	N	-0-					80
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	303	1	4815	2	N	32					112
							35	9									
05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	313	1	5249	2	N	-0-					112
06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	280	1	4166	2	N	-0-					112
07	4309	X	4302	-0-	-7	-0-	308	1	3954	2	N	36					148
							40	9									
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	85	1	4506	2	N	8					156
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

03	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2		N	-0-			-0-
04	3030 X	2556	-0-	-474	-0-	2556	2		N	-0-			-0-
05	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	2711	2		N	-0-			-0-
06	2760 X	2722	-0-	-38	-0-	2722	2		N	-0-			-0-
07	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	2705	2		N	-0-			-0-
08	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2		N	-0-			-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

03	4433 X	428	-0-	-4005	-0-	428	1		Y	-0-	5	5	41
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				Y	-0-	1	5	40
05	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-				Y	-0-			40
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	13			33

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	982	1	1429	2	N	74	73	1			70
							81	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	882	1	976	2	N	-0-					70
05	2325	X	1382	-0-	-943	-0-	704	1	593	2	N	77	133	1			14
							85	9									
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	706	1	1782	2	N	-0-					14
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	720	1	2075	2	N	-0-					14
08	2480	X	2389	-0-	-91	-0-	688	1	1701	2	N	-0-					14

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					33

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

03	10106	X	7358	-0-	-2748	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7269	-0-	-2511	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	7937	-0-	-2169	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7472	-0-	-2308	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7373	-0-	-129	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7254	-0-	-682	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4545	-0-	-15	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4681	-0-	-31	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4335	-0-	-225	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4398	-0-	-314	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4256	-0-	-456	-0-	4256	2			N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

03	1612	X	473	-0-	-1139	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	417	-0-	-1143	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	400	-0-	-1212	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	840	X	304	-0-	-536	-0-	304	2			N	-0-					-0-
07	527	X	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	465	X	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5281	-0-	-1353	-0-	336	1	4945	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4428	-0-	-1992	-0-	338	1	4090	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5002	-0-	-1384	-0-	340	1	4662	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5000	-0-	-1060	-0-	340	1	4660	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	5016	-0-	-812	-0-	349	1	4667	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4853	-0-	-417	-0-	345	1	4508	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	221	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2716	-0-	-404	-0-	208	1	2508	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3218	-0-	-37	-0-	219	1	2999	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	2959	-0-	-401	-0-	201	1	2758	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	216	1	2885	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	219	1	2870	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					93
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					93
05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					93
06	DLQ G-10		4179	-0-	4179	4179	4179	2			Y	-0-	5	5			88
07	DLQ G-10		4446	-0-	4446	8625	4446	2			Y	-0-	5	5			83
08	DLQ G-10		4592	-0-	4592	13217	4592	2			Y	-0-					57

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
05	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
06	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5295	-0-	-316	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2566	-0-	-374	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2688	-0-	-350	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2802	-0-	-81	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1116	1	4456	2	Y	-0-					22
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1022	1	3633	2	Y	-0-					22
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1031	1	3903	2	Y	-0-					22
06	DLQ G-10		5169	-0-	5169	5169	1080	1	4089	2	Y	-0-					22
07	DLQ G-10		2013	-0-	2013	7182	1076	1	907	2	Y	27					49
							30	9									
08	DLQ G-10		3972	-0-	3972	11154	1116	1	2854	2	Y	2					51
							2	9									

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	402	1	4244	2	N	-0-					70
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	345	1	5091	2	N	-0-					70
05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	361	1	5097	2	N	-0-					70
06	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	350	1	4657	2	N	-0-					70
07	4960	X	4344	-0-	-616	-0-	390	1	3954	2	N	-0-					70
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	354	1	4990	2	N	-0-					70

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
05	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
06	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
08	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

03	6510	X	4230	-0-	-2280	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4151	-0-	-2149	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4183	-0-	-2117	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4125	-0-	-370	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	962	-0-	-2975	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2752	-0-	-1058	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	1807	-0-	-3091	-0-	84	1	1723	2	N	-0-	180	1			82
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					82
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	4	86	1			-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1635	-0-	-287	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	1288	-0-	-448	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	146	1	6134	2	Y	-0-					117
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	154	1	5547	2	Y	1	99	1			19
							1	9									
05	4433	X	1306	-0-	-3127	-0-	45	1	1259	2	Y	2					21
							2	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					80
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3	2	2	1	9	Y	1					81

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	6118	-0-	-3678	-0-	206	1	5912	2	Y	-0-					84
04	9600	X	8686	-0-	-914	-0-	165	1	8521	2	Y	-0-					84
05	13899	X	13899	-0-	-0-	-0-	67	1	13832	2	Y	-0-					84
06	DLQ G-10		6935	-0-	6935	6935	206	1	6729	2	Y	-0-					84
07	DLQ G-10		1240	-0-	1240	8175	260	1	980	2	Y	-0-					84
08	DLQ G-10		3476	-0-	3476	11651	296	1	3180	2	Y	-0-					84

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			Y	-0-					88
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					88
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	1			Y	-0-					88
06	DLQ G-10		334	-0-	334	334	334	1			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		265	-0-	265	599	265	1			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		268	-0-	268	867	268	1			Y	-0-					20

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					51
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	735	2	8	9	N	7					58
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	728	2	7	9	N	6					64
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	647	2	2	9	N	2					66
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	659	2	4	9	N	4					70
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	644	2	2	9	Y	2					72

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

03	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	608	1	4372	2	Y	-0-					75
04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	535	1	3654	2	Y	-0-					75
05	5208	X	5173	-0-	-35	-0-	379	1	4794	2	Y	-0-					75
06	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	334	1	4335	2	Y	-0-					75
07	DLQ G-10		4582	-0-	4582	9251	364	1	4218	2	Y	-0-					75
08	DLQ G-10		4027	-0-	4027	13278	424	1	3603	2	Y	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	361	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	323	1	1015	2	N	-0-					-0-
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	298	1	1323	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1095	-0-	-195	-0-	275	1	820	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	347	-0-	-1048	-0-	197	1	150	2	N	-0-					-0-
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	312	1	1350	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

03	930	N	857	-0-	-73	-0-	850	2	7	9	N	6	182	1			15
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	670	2	3	9	N	3					18
05	930	N	570	-0-	-360	-0-	566	2	4	9	N	4					22
06	840	N	562	-0-	-278	-0-	510	2	52	9	N	47					69
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	743	2	4	9	N	4					73
08	558	N	499	-0-	-59	-0-	498	2	1	9	Y	1					74

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	1			Y	-0-					2
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			Y	-0-					2
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			Y	-0-					2
06		DLQ G-10	843	-0-	843	843	843	1			Y	-0-					2
07		DLQ G-10	838	-0-	838	1681	838	1			Y	-0-					2
08		DLQ G-10	823	-0-	823	2504	823	1			Y	-0-					2

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

03	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	202	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	222	1	3039	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3256	-0-	-464	-0-	262	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2545	-0-	-1055	-0-	264	1	2281	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	1979	-0-	-1586	-0-	238	1	1741	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	3168	-0-	-304	-0-	243	1	2925	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

03	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	1			Y	-0-					2
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			Y	-0-					2
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			Y	-0-					2
06		DLQ G-10	835	-0-	835	835	835	1			Y	-0-					2
07		DLQ G-10	787	-0-	787	1622	787	1			Y	-0-					2
08		DLQ G-10	848	-0-	848	2470	848	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1339	-0-	-551	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1350	-0-	-479	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236	1	3515	2	N	-0-					167
04	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	228	1	3397	2	N	12	157	1			22
							13	9									
05	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236	1	3512	2	N	3					25
							3	9									
06	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	228	1	3395	2	N	-0-					25
07	3813	X	3688	-0-	-125	-0-	236	1	3452	2	N	-0-					25
08	3751	X	3666	-0-	-85	-0-	236	1	3430	2	N	-0-					25

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
06	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
07	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
08	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7416	-0-	-684	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8184	-0-	-341	-0-	8184	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	2	81	9	Y	74					153
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	272	2	32	9	Y	29					182
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	219	2	9	9	Y	8					190
06	DLQ G-10		196	-0-	196	196	188	2	8	9	Y	7					197
07	DLQ G-10		194	-0-	194	390	187	2	7	9	Y	6					203
08	DLQ G-10		202	-0-	202	592	193	2	9	9	Y	8					211

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4839	-0-	-586	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4540	-0-	-710	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4491	-0-	-934	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4520	-0-	-409	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	Y	-0-					5
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2248	2	Y	-0-					5
05	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	109	1	2864	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		2450	-0-	2450	2450	89	1	2361	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1837	-0-	1837	4287	98	1	1735	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ G-10		2195	-0-	2195	6482	108	1	2087	2	Y	-0-					9

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

03	8866	X	8107	-0-	-759	-0-	8076	2	31	9	N	28					118
04	8580	X	8033	-0-	-547	-0-	7993	2	40	9	N	36					154
05	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7277	2	12	9	N	11					165
06	7860	X	7255	-0-	-605	-0-	7237	2	18	9	N	16	141	1			40
07	8308	X	6796	-0-	-1512	-0-	6789	2	7	9	N	6					46
08	8308	X	6256	-0-	-2052	-0-	6214	2	42	9	N	38					84

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
05	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	327	1	3353	2	N	-0-					-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	311	1	3230	2	N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	348	1	3446	2	N	-0-					-0-
08	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	544	1	3941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2782	-0-	-380	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2801	-0-	-259	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2826	-0-	-336	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2663	-0-	-375	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	809	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	784	1	1957	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	790	1	1493	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2099	-0-	-931	-0-	775	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2044	-0-	-777	-0-	803	1	1241	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2287	-0-	-534	-0-	808	1	1479	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	400	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	309	1	3201	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2760	-0-	-433	-0-	245	1	2515	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2956	-0-	-134	-0-	259	1	2697	2	N	-0-					-0-
07	3193	X	2539	-0-	-654	-0-	233	1	2306	2	N	-0-					-0-
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	429	1	3112	2	N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	115	1	2770	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3521	-0-	-137	-0-	113	1	3408	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3491	-0-	-49	-0-	105	1	3386	2	N	-0-					-0-
07	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	108	1	3565	2	N	-0-					-0-
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	111	1	3473	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	852	-0-	-4878	-0-	852	2			N	-0-					-0-
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
05	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8246	X	8081	-0-	-165	-0-	8055	2	26	9	N	24					117
04	7860	X	3643	-0-	-4217	-0-	3621	2	22	9	N	20					137
05	8091	X	8031	-0-	-60	-0-	8011	2	20	9	N	18					155
06	7830	X	7474	-0-	-356	-0-	7466	2	8	9	N	7					162
07	8091	X	7799	-0-	-292	-0-	7796	2	3	9	N	3					165
08	8091	X	7718	-0-	-373	-0-	7718	2			N	-0-	142	1			22

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	310	N	120	-0-	-190	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	270	N	3	-0-	-267	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

03	4092 X	220	-0-	-3872	-0-	209	1	191	2	Y	8	7	1			8
04	3960 X	178	-0-	-3782	-0-	146	1	158	2	Y	5					13
05	1736 X	79	-0-	-1657	-0-	78	1	64	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10	105	-0-	105	105	76	1	92	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10	874	-0-	874	979	556	1	813	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10	7232	-0-	7232	8211	4899	1	6739	2	Y	4					10

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

03	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	434	1	4143	2	Y	8	7	1			8
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	447	1	5085	2	Y	5					13
05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	476	1	4599	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10	4508	-0-	4508	4508	338	1	4164	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10	3961	-0-	3961	8469	253	1	3702	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10	1502	-0-	1502	9971	101	1	1397	2	Y	4					10

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

03	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	563	1	7310	2	Y	-0-	5	5			7
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	630	1	7102	2	Y	-0-	5	5			2
05	7812 X	7630	-0-	-182	-0-	642	1	6988	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10	7941	-0-	7941	7941	509	1	7432	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10	7956	-0-	7956	15897	544	1	7412	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10	7890	-0-	7890	23787	569	1	7321	2	Y	-0-					2

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

03	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	8	7	1			8
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	5					13
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	376	1 9	3588	2	Y	8	7	1			8
04	3660	X	3093	-0-	-567	-0-	249	1 6 9	2838	2	Y	5					13
05	3782	X	2031	-0-	-1751	-0-	190	1 8 9	1833	2	Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	231	1 6 9	2844	2	Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		4856	-0-	4856	7937	310	1 6 9	4540	2	Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		2814	-0-	2814	10751	190	1 4 9	2620	2	Y	4					10

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	8	1			12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			9
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			6
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	436	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	414	1	1599	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	2169	-0-	-373	-0-	435	1	1734	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1988	-0-	-472	-0-	416	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	429	1	1590	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	2183	-0-	-49	-0-	436	1	1747	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	681	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4372	-0-	-308	-0-	659	1	3713	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4411	-0-	-425	-0-	678	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4051	-0-	-629	-0-	641	1	3410	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	683	1	3755	2	N	-0-					-0-
08	4526	X	4466	-0-	-60	-0-	677	1	3789	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					210
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					210
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					210
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					210
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					210
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6176	-0-	-427	-0-	1601	1	4575	2	N	-0-					109
04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1673	1	5176	2	N	-0-					109
05	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	1953	1	5248	2	N	-0-					109
06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	2007	1	5473	2	N	-0-					109
07	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	2179	1	6726	2	N	-0-					109
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	1771	1	5482	2	N	-0-					43

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

03	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

03	7657	X	175	-0-	-7482	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	2634	-0-	-4776	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	2634	-0-	-4372	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	114	-0-	-6456	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	46	-0-	-6743	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
08	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	8008	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5196	-0-	-24	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
07	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1062	2	Y	-0-	1	5			23
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	Y	-0-					23
05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	136	1	1524	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1615	134	1	1481	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		1688	-0-	1688	3303	137	1	1510	2	Y	37					60
							41	9									
08	DLQ G-10		1659	-0-	1659	4962	131	1	1528	2	Y	-0-					60

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

03	3534	X	2291	-0-	-1243	-0-	631	1	1660	2	N	-0-					70
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	575	1	3415	2	N	-0-					70
05	3441	X	1593	-0-	-1848	-0-	626	1	967	2	N	-0-					70
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	524	1	3400	2	N	-0-					70
07	4123	X	3697	-0-	-426	-0-	434	1	3263	2	N	-0-					70
08	4123	X	1413	-0-	-2710	-0-	556	1	857	2	N	-0-					70

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
05	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

03	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	99	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	96	1	5977	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5884	-0-	-905	-0-	96	1	5788	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5094	-0-	-1296	-0-	83	1	5011	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	88	1	5324	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	5246	-0-	-1016	-0-	87	1	5159	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	308	1	2043	2	Y	87	55	1			39
							96	9									
04	2610	N	2326	-0-	-284	-0-	309	1	2017	2	Y	-0-					39
05	2604	N	2441	-0-	-163	-0-	308	1	2133	2	Y	-0-					39
06	DLQ G-10		2371	-0-	2371	2371	310	1	2061	2	Y	-0-					39
07	DLQ G-10		2421	-0-	2421	4792	334	1	2087	2	Y	-0-					39
08	DLQ G-10		2500	-0-	2500	7292	350	1	2150	2	Y	-0-					39

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

03	1488	N	433	-0-	-1055	-0-	384	1	49	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	539	1	715	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	565	1	708	2	N	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	553	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	573	1	701	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	578	1	704	2	N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

03	5456	X	4437	-0-	-1019	-0-	166	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5156	-0-	-124	-0-	165	1	4991	2	N	-0-					-0-
05	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	160	1	5407	2	N	-0-					-0-
06	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	155	1	5697	2	N	-0-					-0-
07	5332	X	3727	-0-	-1605	-0-	158	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4018	-0-	-1438	-0-	180	1	3838	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	438	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	377	1	3909	2	N	-0-					-0-
05	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	351	1	3605	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3453	-0-	-297	-0-	303	1	3150	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	3182	-0-	-693	-0-	292	1	2890	2	N	-0-					-0-
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	491	1	3560	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	2391	-0-	-2693	-0-	560	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2952	-0-	-2058	-0-	546	1	2406	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3464	-0-	-1713	-0-	564	1	2900	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	689	-0-	-4321	-0-	480	1	209	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	453	-0-	-2585	-0-	453	1			N	-0-					-0-
08	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	545	1	3083	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	53	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	49	1	3041	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	3197	-0-	-709	-0-	52	1	3145	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2879	-0-	-451	-0-	47	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	52	1	3156	2	N	-0-					-0-
08	3379	X	2866	-0-	-513	-0-	47	1	2819	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

03	10757	X	8822	-0-	-1935	-0-	140	1	8682	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9569	-0-	-841	-0-	152	1	9417	2	N	-0-					-0-
05	10757	X	6395	-0-	-4362	-0-	124	1	6271	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	6891	-0-	-3339	-0-	149	1	6742	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8337	-0-	-1552	-0-	174	1	8163	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	8783	-0-	-1106	-0-	173	1	8610	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

03	7936	X	6840	-0-	-1096	-0-	897	1	5943	2	Y	-0-					60
04	7440	X	6469	-0-	-971	-0-	858	1	5611	2	Y	-0-					60
05	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	898	1	6217	2	Y	-0-					60
06	DLQ G-10		6558	-0-	6558	6558	857	1	5701	2	Y	-0-	5	5			55
07	DLQ G-10		6317	-0-	6317	12875	872	1	5445	2	Y	-0-					55
08	DLQ G-10		6121	-0-	6121	18996	856	1	5265	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	5		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	455	1	5915	2	Y	-0-					69
04	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	459	1	5174	2	Y	-0-					69
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	508	1	5527	2	Y	-0-					69
06	DLQ	G-10	6209	-0-	6209	6209	398	1	5811	2	Y	-0-					69
07	DLQ	G-10	6099	-0-	6099	12308	417	1	5682	2	Y	-0-					69
08	DLQ	G-10	5282	-0-	5282	17590	380	1	4900	2	Y	2					12
							2	9									

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	5		79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5	5		74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	56	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	65	1	4050	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3972	-0-	-213	-0-	65	1	3907	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3590	-0-	-460	-0-	59	1	3531	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3857	-0-	-390	-0-	63	1	3794	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3754	-0-	-493	-0-	62	1	3692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1204	1	4992	2	N	21					137
							23	9									
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1146	1	4363	2	N	11					148
							12	9									
05	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	1149	1	3853	2	N	12					160
							13	9									
06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1118	1	4704	2	N	-0-					160
07	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	1206	1	4844	2	N	2					162
							2	9									
08	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	1049	1	3498	2	N	-0-					162

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	273	1	3178	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	264	1	3071	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3442	-0-	-185	-0-	273	1	3169	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	3274	-0-	-56	-0-	264	1	3010	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	3260	-0-	-181	-0-	273	1	2987	2	N	-0-					-0-
08	3441	X	3355	-0-	-86	-0-	273	1	3082	2	N	-0-					-0-

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

03	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	123	1	5173	2	Y	-0-					123
04	6900	X	3932	-0-	-2968	-0-	106	1	3824	2	Y	2	99	1			26
							2	9									
05	7130	X	6502	-0-	-628	-0-	222	1	6278	2	Y	2					28
							2	9									
06	DLQ G-10		7466	-0-	7466	7466	256	1	7145	2	Y	59					87
							65	9									
07	DLQ G-10		8273	-0-	8273	15739	265	1	8008	2	Y	-0-					87
08	DLQ G-10		8249	-0-	8249	23988	265	1	7984	2	Y	-0-					87

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	2868	2	Y	-0-					47
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	228	1	2733	2	Y	-0-					47
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	235	1	2942	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2920	-0-	2920	2920	228	1	2692	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		1918	-0-	1918	4838	236	1	1682	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		2433	-0-	2433	7271	236	1	2197	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4824	-0-	-1626	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	4854	-0-	-1811	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4285	-0-	-2165	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	3629	-0-	-1610	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	2073	-0-	-2949	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	257	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	237	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3204	-0-	104	104	284	1	2920	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2919	-0-	-81	23	256	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	2811	N	2788	-0-	-23	-0-	256	1	2532	2	N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	444	1	3219	2	N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1723	-0-	-106	-0-	161	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	338	1	3502	2	N	-0-					-0-
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	774	1	7948	2	N	-0-					-0-
06	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	620	1	6442	2	N	-0-					-0-
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	576	1	5703	2	N	-0-					-0-
08	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	845	1	6124	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					41
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	5	5			36
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	N	2659	-0-	-286	-0-	410	1	2249	2	N	-0-					3
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	401	1	2104	2	N	-0-					3
05	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	312	1	2288	2	N	-0-					3
06	2580	N	2513	-0-	-67	-0-	242	1	2271	2	N	-0-					3
07	2604	N	2244	-0-	-360	-0-	273	1	1971	2	N	-0-					3
08	2604	N	2301	-0-	-303	-0-	303	1	1998	2	N	-0-					3

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4938	-0-	-1324	-0-	14	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5341	-0-	-719	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4460	-0-	-1616	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4963	-0-	-497	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	4049	-0-	-1593	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	3489	-0-	-2029	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7904	-0-	-280	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7473	-0-	-447	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7095	-0-	-903	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6413	-0-	-1237	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7063	-0-	-842	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7669	-0-	-236	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	23	-0-	-2707	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5108	-0-	-1960	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5797	-0-	-1043	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6474	-0-	-439	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
06	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
07	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
08	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1195	-0-	1195	12265	1195	2			Y	-0-					-0-
04	13249	X	984	-0-	-12265	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
05	3999	X	1087	-0-	-2912	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
06	3690	X	1129	-0-	-2561	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	1200	-0-	-2613	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
08	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	677	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	678	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	681	1	3463	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	678	-0-	-4392	-0-	678	1			N	-0-					-0-
07	5239	X	756	-0-	-4483	-0-	756	1			N	-0-					-0-
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	714	1	10389	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6					44
04	1260	N	328	-0-	-932	-0-	326	2	2	9	N	2					46
05	1302	N	9	-0-	-1293	-0-	9	2			N	-0-					46
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					46
07	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					46
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	3828	-0-	-2062	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4110	-0-	-1590	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4298	-0-	-1592	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3954	-0-	-293	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3855	-0-	-454	-0-	3855	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1206	1	2775	2	N	-0-					58
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	1167	1	4540	2	N	-0-					58
05	2263	X	1426	-0-	-837	-0-	331	1	1095	2	N	-0-					58
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					58
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	856	1	2070	2	N	-0-					58
08	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	1206	1	5515	2	N	-0-					58

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
05	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1426	X	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
08	1457	X	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					75
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					75
05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					75
06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4426	2			N	-0-					75
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4019	2	50	9	N	45					120
08	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2718	-0-	-1182	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	489	-0-	-3541	-0-	40	1	449	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	40	-0-	-3560	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	1943	-0-	-1188	-0-	182	1	1761	2	N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5825	2	72	9	Y	65	117	1			49
04	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			Y	-0-					49
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5849	2	51	9	Y	46					95
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5336	2	35	9	Y	32	61	1			66
*07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	5985	2	23	9	Y	21					87
08	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					87

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4914	-0-	-325	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4955	-0-	-115	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4937	-0-	-302	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4626	-0-	-303	-0-	4626	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	210	1	4310	2	N	-0-					71
04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	194	1	4876	2	N	-0-					71
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	232	1	3489	2	N	-0-					71
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-	5	5			66
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	169	1	5064	2	N	-0-					66
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	176	1	3311	2	N	-0-					28

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	568	1	2831	2	N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	556	1	2974	2	N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	574	1	3025	2	N	-0-					-0-
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	550	1	2873	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3557	-0-	-101	-0-	565	1	2992	2	N	-0-					-0-
08	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	602	1	3008	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5587	-0-	-706	-0-	433	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	453	1	4414	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	4591	-0-	-1702	-0-	471	1	4120	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	4995	-0-	-1095	-0-	463	1	4532	2	N	-0-					-0-
07	6293	X	5100	-0-	-1193	-0-	478	1	4622	2	N	-0-					-0-
08	5580	X	4787	-0-	-793	-0-	481	1	4306	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	7401	-0-	-1527	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7561	-0-	-1079	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8253	-0-	-675	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7791	-0-	-849	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	7593	-0-	-653	-0-	7593	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			Y	-0-					10
04	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			Y	-0-					10
05	3906	X	2915	-0-	-991	-0-	2915	2			Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	3405	-0-	3405	3405	3405	2			Y	-0-					10
07	DLQ	G-10	3699	-0-	3699	7104	3699	2			Y	-0-					10
08	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	10957	3853	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	409	-0-	-2536	-0-	409	1			N	-0-					-0-
04	2850	X	483	-0-	-2367	-0-	483	1			N	-0-					-0-
05	2945	X	495	-0-	-2450	-0-	495	1			N	-0-					-0-
06	1920	X	495	-0-	-1425	-0-	495	1			N	-0-					-0-
07	496	X	366	-0-	-130	-0-	366	1			N	-0-					-0-
08	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2489	-0-	-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2330	-0-	-1600	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2474	-0-	-1587	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	1412	-0-	-2518	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	1536	-0-	-1006	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1558	-0-	-922	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	236	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	227	1	3466	2	N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	235	1	3800	2	N	-0-					-0-
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	219	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	236	1	3379	2	N	-0-					-0-
08	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	233	1	3203	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	448	1	5826	2	Y	-0-					12
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	572	1	6449	2	Y	-0-					12
05	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	666	1	7254	2	Y	-0-					12
06	DLQ	G-10	7107	-0-	7107	7107	456	1	6651	2	Y	-0-					12
07	DLQ	G-10	6376	-0-	6376	13483	436	1	5940	2	Y	-0-					12
08	DLQ	G-10	6033	-0-	6033	19516	435	1	5598	2	Y	-0-					12

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	416	1	5609	2	Y	-0-					61
04	5730	X	3608	-0-	-2122	-0-	249	1	3359	2	Y	-0-					61
05	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	463	1	4728	2	Y	-0-					61
06	DLQ	G-10	5640	-0-	5640	5640	397	1	5243	2	Y	-0-					61
07	DLQ	G-10	5818	-0-	5818	11458	371	1	5447	2	Y	-0-					61
08	DLQ	G-10	6136	-0-	6136	17594	488	1	5648	2	Y	-0-					61

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

03	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	125	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3399	-0-	-1341	-0-	124	1	3275	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3411	-0-	-1487	-0-	127	1	3284	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3078	-0-	-1662	-0-	127	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3503	X	3165	-0-	-338	-0-	131	1	3034	2	N	-0-					-0-
08	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	132	1	2776	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1028	-0-	-398	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	981	-0-	-279	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2900	-0-	-200	21	2900	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

03	3100	X	1855	-0-	-1245	-0-	555	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	1760	-0-	-1480	-0-	546	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	3348	X	729	-0-	-2619	-0-	563	1	166	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1353	-0-	-1887	-0-	468	1	885	2	N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	345	1	4400	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

03	4836	X	4070	-0-	-766	-0-	265	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	232	1	4481	2	N	-0-					-0-
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	240	1	4149	2	N	-0-					-0-
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	226	1	3937	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	3982	-0-	-885	-0-	216	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	2521	-0-	-2346	-0-	343	1	2178	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	257	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	266	1	4862	2	N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	268	1	5100	2	N	-0-					-0-
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	271	1	4436	2	N	-0-					-0-
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	277	1	4386	2	N	-0-					-0-
08	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	377	1	3688	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	501	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	436	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	486	1	3213	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	508	1	3032	2	N	-0-					-0-
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	228	1	2958	2	N	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	534	1	2217	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	500	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	472	1	4855	2	N	-0-					-0-
05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	365	1	4309	2	N	-0-					-0-
06	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	331	1	5231	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	2227	-0-	-2330	-0-	211	1	2016	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	1177	-0-	-3380	-0-	557	1	620	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

03	5611 X	5169	-0-	-442	-0-	5169	2			N	-0-					119
04	5430 X	4838	-0-	-592	-0-	4838	2			N	-0-					119
05	5611 X	5380	-0-	-231	-0-	5380	2			N	-0-					119
06	5370 X	5251	-0-	-119	-0-	5251	2			N	-0-					119
07	5332 X	4790	-0-	-542	-0-	4790	2			N	-0-					119
08	5394 X	4562	-0-	-832	-0-	4562	2			N	-0-					119

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					205
04	3210 X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2			N	-0-					205
05	3317 X	2604	-0-	-713	-0-	2604	2			N	-0-					205
06	3210 X	2699	-0-	-511	-0-	2699	2			N	-0-					205
07	3317 X	2412	-0-	-905	-0-	2412	2			N	-0-					205
08	3317 X	2472	-0-	-845	-0-	2472	2			N	-0-					205

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

03	4433 X	3887	-0-	-546	-0-	3887	2			N	-0-					81
04	4290 X	4111	-0-	-179	-0-	4111	2			N	-0-					81
05	4433 X	4222	-0-	-211	-0-	4222	2			N	-0-					81
06	4290 X	4164	-0-	-126	-0-	4164	2			N	-0-	5	5			76
07	4433 X	4358	-0-	-75	-0-	4358	2			N	-0-					76
08	4247 X	4212	-0-	-35	-0-	4212	2			N	-0-					22

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	372	1	2551	2	Y	-0-					14
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	356	1	2540	2	Y	-0-					14
05	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	354	1	2826	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		3257	-0-	3257	3257	350	1	2907	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		3179	-0-	3179	6436	358	1	2775	2	Y	42	6	1			50
							46	9									
08	DLQ G-10		3274	-0-	3274	9710	339	1	2933	2	Y	2	33	1			19
							2	9									

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6620	-0-	-550	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6559	-0-	-633	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
07	6851	X	6772	-0-	-79	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6140	-0-	-711	-0-	6140	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

03	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6085	-0-	-695	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6116	-0-	-890	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5864	-0-	-916	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6176	-0-	-148	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	5720	-0-	-604	-0-	5720	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
05	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	1	1	8729	2	N	-0-					-0-
07	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
07	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7768	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3377	-0-	-763	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3301	-0-	-977	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2418	-0-	-1860	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	5011	-0-	-1871	-0-	395	1	4616	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	4771	-0-	-1889	-0-	383	1	4388	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	4940	-0-	-1942	-0-	393	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	6660	X	4767	-0-	-1893	-0-	391	1	4376	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	4617	-0-	-405	-0-	402	1	4215	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4495	-0-	-527	-0-	398	1	4097	2	N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3592	2	32	9	Y	29	99	1			24
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					24
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					24
06	DLQ	G-10	3447	-0-	3447	3447	3447	2			Y	-0-					24
07	DLQ	G-10	3786	-0-	3786	7233	3750	2	36	9	Y	33					57
08	DLQ	G-10	3532	-0-	3532	10765	3532	2			Y	-0-					57

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6051	X		6051	-0-	-0-	-0-	432	1	5619	2	Y	-0-					10
04	6159	X		6159	-0-	-0-	-0-	502	1	5657	2	Y	-0-					10
05	5590	X		5590	-0-	-0-	-0-	470	1	5120	2	Y	-0-					10
06	DLQ G-10			6402	-0-	6402	6402	411	1	5991	2	Y	-0-					10
07	DLQ G-10			6050	-0-	6050	12452	414	1	5636	2	Y	-0-					10
08	DLQ G-10			5915	-0-	5915	18367	426	1	5489	2	Y	-0-					10

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N		81	-0-	-570	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	150	N		21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	124	N		6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	90	N		-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N		-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X		8201	-0-	-665	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
04	8580	X		6486	-0-	-2094	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	8866	X		8322	-0-	-544	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
06	8110	X		8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
07	8215	X		7656	-0-	-559	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
08	8308	X		7146	-0-	-1162	-0-	7146	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X		3801	-0-	-446	-0-	3801	2			Y	-0-					10
04	4110	X		3582	-0-	-528	-0-	3582	2			Y	-0-					10
05	4247	X		3117	-0-	-1130	-0-	3117	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10			3638	-0-	3638	3638	3638	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10			4019	-0-	4019	7657	4019	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10			4276	-0-	4276	11933	4276	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

03	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2565	2			N	-0-					61
04	3420	X	2789	-0-	-631	-0-	2789	2			N	-0-					61
05	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2718	2			N	-0-					61
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					61
07	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					61
08	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

03	7161	X	7101	-0-	-60	-0-	329	1	6772	2	Y	-0-					7
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	308	1	6456	2	Y	-0-					7
05	7006	X	6266	-0-	-740	-0-	246	1	6020	2	Y	-0-					7
06	DLQ	G-10	5813	-0-	5813	5813	201	1	5612	2	Y	-0-					7
07	DLQ	G-10	4852	-0-	4852	10665	213	1	4639	2	Y	-0-					7
08	DLQ	G-10	5188	-0-	5188	15853	217	1	4971	2	Y	-0-					7

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					13
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					13
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5203	2	54	9	Y	49	44	1			18
06	DLQ	G-10	5045	-0-	5045	5045	5045	2			Y	-0-					18
07	DLQ	G-10	5095	-0-	5095	10140	5095	2			Y	-0-					18
08	DLQ	G-10	5075	-0-	5075	15215	5075	2			Y	-0-					18

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

03	4991	X	3584	-0-	-1407	-0-	32	1	3552	2	Y	-0-					13
04	4830	X	3589	-0-	-1241	-0-	29	1	3560	2	Y	-0-					13
05	4991	X	3820	-0-	-1171	-0-	32	1	3788	2	Y	-0-					13
06	DLQ	G-10	3548	-0-	3548	3548	31	1	3517	2	Y	-0-					13
07	DLQ	G-10	3842	-0-	3842	7390	32	1	3810	2	Y	-0-					13
08	DLQ	G-10	3667	-0-	3667	11057	31	1	3636	2	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	335	1	2009	2	Y	-0-					83
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	328	1	2784	2	Y	-0-					83
05	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	339	1	2543	2	Y	-0-					83
06	DLQ G-10		2866	-0-	2866	2866	326	1	2540	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10		3058	-0-	3058	5924	338	1	2720	2	Y	-0-					83
08	DLQ G-10		3072	-0-	3072	8996	338	1	2734	2	Y	-0-					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

03	DLQ G-10		907	-0-	907	12576	907	2			Y	-0-					-0-
04	12578	X	2	-0-	-12576	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
05	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
06	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36
07	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
08	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1341	1	5110	2	N	17					108
							19	9									
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1301	1	5267	2	N	-0-					108
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	1353	1	4720	2	N	-0-					108
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	1301	1	5355	2	N	-0-					108
07	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	1369	1	5936	2	N	-0-					108
08	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	1375	1	5692	2	N	-0-					108

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

03	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2046	-0-	-217	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

03	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	404	1	5253	2	N	-0-					40
04	5610	X	693	-0-	-4917	-0-	56	1	637	2	N	-0-					40
05	5797	X	8	-0-	-5789	-0-	1	1	7	2	N	-0-					40
06	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1007	1	4893	2	N	-0-	5	5			35
07	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	490	1	6677	2	N	-0-	5	5			30
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	494	1	6357	2	N	-0-					4

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	234	1	3903	2	N	-0-					155
04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	228	1	3500	2	N	-0-					155
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	236	1	3452	2	N	-0-					155
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	228	1	3454	2	N	-0-					155
07	3627	X	2893	-0-	-734	-0-	236	1	2657	2	N	-0-					155
08	3627	X	3000	-0-	-627	-0-	236	1	2645	2	N	108					130
							119	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	523	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	4961	-0-	-650	-0-	454	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	680	1	5732	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	4935	-0-	-1017	-0-	1183	1	3752	2	N	-0-					-0-
08	5952	X	4131	-0-	-1821	-0-	1206	1	2925	2	N	-0-					-0-

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4030	2	24	9	N	22					185
04	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3768	2	1	9	N	1	174	1			12
05	4278	X	3946	-0-	-332	-0-	3946	2			N	-0-					12
06	4140	X	3856	-0-	-284	-0-	3856	2			N	-0-					12
07	4061	X	3910	-0-	-151	-0-	3910	2			N	-0-					12
08	4061	X	3926	-0-	-135	-0-	3926	2			N	-0-					12

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	473	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	435	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	438	1	2656	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2830	-0-	-380	-0-	415	1	2415	2	N	-0-					-0-
07	3317	X	2931	-0-	-386	-0-	425	1	2506	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	1844	-0-	-1473	-0-	361	1	1483	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	727	1	90	2	Y	-0-					2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	702	1	245	2	Y	-0-					2
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	728	1	268	2	Y	-0-					2
06	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	703	1	393	2	Y	-0-					2
07	DLQ G-10		903	-0-	903	1999	741	1	162	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		970	-0-	970	2969	729	1	241	2	Y	-0-					2

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3197	-0-	-461	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3265	-0-	-5	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3242	-0-	-137	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2789	-0-	-590	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	238	1	2856	2	N	-0-					135
04	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	217	1	3163	2	N	-0-					135
05	3937	X	3479	-0-	-458	-0-	213	1	3266	2	N	-0-					135
06	3810	X	3261	-0-	-549	-0-	204	1	3057	2	N	-0-					135
07	3503	X	3371	-0-	-132	-0-	214	1	3157	2	N	-0-					135
08	3503	X	3171	-0-	-332	-0-	184	1	2987	2	N	-0-					-0-

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	326	1	1958	2	N	-0-	5	5			182
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	329	1	1712	2	N	-0-					182
05	2294	N	2291	-0-	-3	-0-	340	1	1951	2	N	-0-					182
06	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	326	1	1805	2	N	-0-	5	5			177
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	342	1	1728	2	N	81	189	1			69
							89	9									
08	2294	N	1626	-0-	-668	-0-	350	1	1276	2	N	-0-					69

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					18
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					18
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					18
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	2	1	9	N	1					19
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	N	3					22
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					22

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					89
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

03	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					13
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-					13
05	4650	X	4618	-0-	-32	-0-	4564	2	54	9	Y	49	44	1			18
06	DLQ G-10		4610	-0-	4610	4610	4610	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		4666	-0-	4666	9276	4666	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		4401	-0-	4401	13677	4401	2			Y	-0-					18

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4307	-0-	-95	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3588	-0-	-582	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3085	-0-	-1441	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3876	-0-	-504	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3662	-0-	-864	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3228	-0-	-1081	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	383	1	8840	2	N	-0-					160
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	360	1	8608	2	N	52					212
							57	9									
05	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	370	1	9200	2	N	-0-					212
06	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	332	1	8011	2	N	47	172	1			87
							52	9									
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	354	1	8345	2	N	-0-					87
08	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	348	1	7945	2	N	-0-					87

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5053	-0-	-31	-0-	231	1	4822	2	N	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	225	1	4565	2	N	-0-					-0-
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	233	1	4698	2	N	-0-					-0-
06	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	228	1	5179	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4909	-0-	-144	-0-	235	1	4674	2	N	-0-					-0-
08	5053	X	4562	-0-	-491	-0-	186	1	4376	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
05	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2231	-0-	-79	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	2211	-0-	-238	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2037	-0-	-381	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	862	1	3688	2	Y	18					163
							20	9									
04	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	834	1	3024	2	Y	14					177
							15	9									
05	4030	X	3778	-0-	-252	-0-	862	1	2907	2	Y	8					185
							9	9									
06	DLQ G-10		3789	-0-	3789	3789	834	1	2946	2	Y	8					193
							9	9									
07	DLQ G-10		3947	-0-	3947	7736	862	1	3077	2	Y	7					200
							8	9									
08	DLQ G-10		4041	-0-	4041	11777	862	1	3173	2	Y	5					205
							6	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3708	-0-	-322	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3643	-0-	-257	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3295	-0-	-642	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3360	-0-	-577	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

03	1829	X	433	-0-	-1396	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
07	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
08	1829	X	1154	-0-	-675	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

03	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	437	1	2153	2	N	-0-					76
04	3240	X	2057	-0-	-1183	-0-	415	1	1642	2	N	-0-					76
05	3348	X	2688	-0-	-660	-0-	433	1	2255	2	N	-0-					76
06	3030	X	2331	-0-	-699	-0-	416	1	1915	2	N	-0-					76
07	2604	X	2368	-0-	-236	-0-	428	1	1940	2	N	-0-					76
08	2697	X	2005	-0-	-692	-0-	434	1	1571	2	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	298	1	5740	2	N	-0-					89
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	288	1	5357	2	N	-0-					89
05	5828	X	5691	-0-	-137	-0-	296	1	5395	2	N	-0-					89
06	5640	X	5004	-0-	-636	-0-	281	1	4723	2	N	-0-					89
07	5828	X	4273	-0-	-1555	-0-	188	1	4085	2	N	-0-					89
08	5828	X	5510	-0-	-318	-0-	298	1	5212	2	N	-0-					89

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

03	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	37	1	2293	2	Y	-0-					8
04	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	37	1	2153	2	Y	-0-					8
05	3379	X	2662	-0-	-717	-0-	41	1	2621	2	Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	35	1	2455	2	Y	-0-					8
07	DLQ G-10		2548	-0-	2548	5038	39	1	2509	2	Y	-0-					8
08	DLQ G-10		2632	-0-	2632	7670	39	1	2593	2	Y	-0-					8

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

03	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	298	1	3109	2	N	-0-					10
04	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	288	1	2957	2	N	-0-					10
05	3968	X	3217	-0-	-751	-0-	298	1	2919	2	N	-0-					10
06	3840	X	3435	-0-	-405	-0-	288	1	3147	2	N	-0-					10
07	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	298	1	2238	2	N	-0-					10
08	3410	X	2552	-0-	-858	-0-	298	1	2254	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-	96	1			6
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	519	1	57	2	N	-0-					6
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	680	1	1123	2	N	-0-					6

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

03	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					142
04	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	389	1	5480	2	N	63					205
						69	9									
05	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	994	1	4812	2	N	-0-					205
06	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	1080	1	3583	2	N	-0-	100	1			105
07	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	675	1	4552	2	N	45					150
						50	9									
08	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	526	1	2965	2	N	-0-					150

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

03	7626 X	7519	-0-	-107	-0-	298	1	7221	2	N	-0-					-0-
04	7380 X	7077	-0-	-303	-0-	281	1	6796	2	N	-0-					-0-
05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	291	1	7515	2	N	-0-					-0-
06	7380 X	7165	-0-	-215	-0-	288	1	6877	2	N	-0-					-0-
07	7626 X	7294	-0-	-332	-0-	297	1	6997	2	N	-0-					-0-
08	7626 X	7049	-0-	-577	-0-	298	1	6751	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	621	-0-	-1363	-0-	621	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	631	-0-	-719	-0-	631	1			N	-0-					-0-
05	1085	X	680	-0-	-405	-0-	680	1			N	-0-					-0-
06	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	-0-					-0-
07	651	X	570	-0-	-81	-0-	238	1	332	2	N	-0-					-0-
08	682	X	659	-0-	-23	-0-	659	1			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1569	1	2781	2	N	-0-					-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
05	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
06	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1248	1	574	2	N	-0-					-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	1			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			N	-0-					-0-
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	1			N	-0-					-0-
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	508	1	7916	2	N	-0-					-0-
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	462	1	8980	2	N	-0-					-0-
05	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	270	1	10050	2	N	-0-					-0-
06	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	7	1	9815	2	N	-0-					-0-
07	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	4	1	9948	2	N	-0-					-0-
08	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
05	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
07	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
08	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	690	1	291	2	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	649	1	582	2	N	-0-					-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	760	1	251	2	N	-0-					-0-
06	960	N	776	-0-	-184	-0-	776	1			N	-0-					-0-
07	1271	N	324	-0-	-947	-0-	324	1			N	-0-					-0-
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	1			N	-0-					-0-

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4154					Y	-0-	5	5			3
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

03	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4063	2	11	9	N	10					72
04	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3983	2	3	9	N	3					75
05	4216	X	4087	-0-	-129	-0-	4087	2			N	-0-					75
06	3930	X	3630	-0-	-300	-0-	3630	2			N	-0-					75
07	4123	X	3957	-0-	-166	-0-	3957	2			N	-0-					75
08	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	3962	2	3	9	N	3					78

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	237	1	6267	2	Y	-0-	5	5			58
04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	209	1	6176	2	Y	-0-					58
05	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	162	1	5566	2	Y	-0-					58
06	DLQ	G-10	5833	-0-	5833	5833	106	1	5727	2	Y	-0-	5	5			53
07	DLQ	G-10	5400	-0-	5400	11233	111	1	5289	2	Y	-0-					53
08	DLQ	G-10	5717	-0-	5717	16950	124	1	5593	2	Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1109	1	1321	2	Y	-0-					83
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1025	1	1275	2	Y	-0-					83
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1031	1	1170	2	Y	-0-					83
06	DLQ G-10		2127	-0-	2127	2127	1001	1	1126	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10		2645	-0-	2645	4772	1083	1	1562	2	Y	-0-					83
08	DLQ G-10		2190	-0-	2190	6962	1059	1	1131	2	Y	-0-					83

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3809	-0-	-931	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3812	-0-	-1086	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3439	-0-	-1301	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	3238	-0-	-1660	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3416	-0-	-1482	-0-	3416	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF.10199 - 13444

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

03	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2571	-0-	-819	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2375	-0-	-1128	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2251	-0-	-1109	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2310	-0-	-1162	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2565	-0-	-349	-0-	2565	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	1816	-0-	-850	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2220	-0-	-360	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
07	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
08	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4843	-0-	-407	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	4738	-0-	-656	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	4875	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

03	6778	X	3779	-0-	-2999	-0-	1206	1	2570	2	N	3					40
							3	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	110	1	2703	2	N	-0-					40
05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2928	2	1	9	N	1					41
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2825	2	1	9	N	1					42
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					42
08	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					42

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

03	11780	X	10578	-0-	-1202	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9295	-0-	-2105	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	8379	-0-	-3401	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7814	-0-	-2776	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
07	10943	X	7715	-0-	-3228	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	6631	-0-	-3940	-0-	6631	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	697	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	606	1	5025	2	N	-0-					-0-
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	856	1	6401	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1978	-0-	-752	-0-	339	1	1639	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	20	-0-	-2801	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	920	1	7374	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2284	-0-	2284	2284	2284	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	564	1	7692	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	546	1	8004	2	N	-0-					-0-
05	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	564	1	7889	2	N	-0-					-0-
06	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	580	1	8043	2	N	-0-					-0-
07	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	763	1	7029	2	N	-0-					-0-
08	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	775	1	7067	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	164	-0-	164	167	164	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1913	2	Y	-0-					5
04	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	114	1	1863	2	Y	-0-					5
05	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	116	1	1575	2	Y	-0-					5
06	DLQ	G-10	2131	-0-	2131	2131	102	1	2029	2	Y	-0-					5
07	DLQ	G-10	1797	-0-	1797	3928	102	1	1691	2	Y	4					9
							4	9									
08	DLQ	G-10	1947	-0-	1947	5875	104	1	1843	2	Y	-0-					9

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5634	-0-	-156	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4789	-0-	-1194	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5179	-0-	-551	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5450	-0-	-471	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4782	-0-	-1077	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7101	-0-	-189	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7235	-0-	-298	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6923	-0-	-367	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	6921	-0-	-581	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6676	-0-	-826	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3737	-0-	-386	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3880	-0-	-110	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3767	-0-	-356	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3164	-0-	-928	-0-	3164	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7133	2	58	9	Y	53					284
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					284
05	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6925	2	14	9	Y	13					297
06	DLQ G-10		5894	-0-	5894	5894	5879	2	15	9	Y	14	184	1			127
07	DLQ G-10		6098	-0-	6098	11992	6098	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		5767	-0-	5767	17759	5765	2	2	9	Y	2					129

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	336	1	2924	2	Y	-0-	147	1			47
04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	404	1	2615	2	Y	-0-					47
05	3131	X	2905	-0-	-226	-0-	464	1	2441	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	514	1	2478	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		2955	-0-	2955	5947	528	1	2427	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		2934	-0-	2934	8881	511	1	2423	2	Y	-0-					47

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	525	1	3206	2	Y	-0-	5	5			1
04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	430	1	4038	2	Y	-0-	1	5			-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	394	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4794	-0-	4794	4794	320	1	4474	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4564	-0-	4564	9358	326	1	4238	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4617	-0-	4617	13975	350	1	4267	2	Y	-0-					-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2025

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

03	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	149	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	215	1	6097	2	N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	228	1	6628	2	N	-0-					-0-
06	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	222	1	6912	2	N	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	225	1	5753	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5874	-0-	-47	-0-	200	1	5674	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

03	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	1706	1	2860	2	N	-0-					60
04	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	1617	1	2888	2	N	-0-					60
05	4216	X	3803	-0-	-413	-0-	1633	1	2170	2	N	-0-					60
06	4410	X	3536	-0-	-874	-0-	1280	1	2256	2	N	-0-					60
07	4650	X	3947	-0-	-703	-0-	1262	1	2685	2	N	-0-					60
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1354	1	4111	2	N	-0-					60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					8
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	1			N	-0-					8
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					8
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					8
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					8
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	1			N	-0-					8

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7085	-0-	-417	-0-	3	1	7082	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7018	-0-	-242	-0-	7018	2			N	-0-			-0-
05	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	2	1	7782	2	N	-0-			-0-
06	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-			-0-
07	7440	X	4500	-0-	-2940	-0-	18	1	4482	2	N	-0-			-0-
08	7781	X	6285	-0-	-1496	-0-	3	1	6282	2	N	-0-			-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	229	1	731	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	748	-0-	-662	-0-	226	1	522	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	355	-0-	-947	-0-	230	1	125	2	N	-0-			-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	227	1	713	2	N	-0-			-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	217	1	1999	2	N	-0-			-0-
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	1			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	2937	-0-	-2147	-0-	71	1	2866	2	N	-0-			-0-
04	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	3174	2			N	-0-			-0-
05	3875	X	3794	-0-	-81	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
06	3750	X	3209	-0-	-541	-0-	3209	2			N	-0-			-0-
07	3627	X	2735	-0-	-892	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
08	3782	X	3172	-0-	-610	-0-	3172	2			N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-			-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-			-0-
04	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-			-0-
05	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	10362	2			N	-0-			-0-
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-			-0-
07	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-			-0-
08	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-			-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-			-0-
05	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-			-0-
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-			-0-
07	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	3824	2			N	-0-			-0-
08	4619	X	3549	-0-	-1070	-0-	3549	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	110	1	11169	2	N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
07	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2			N	-0-					-0-
08	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1098	1	5087	2	N	-0-					-0-
04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	65	1	8648	2	N	-0-					-0-
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
07	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
08	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	443	1	9022	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8094	-0-	-456	-0-	531	1	7563	2	N	-0-					-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	508	1	7529	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8466	-0-	-684	-0-	590	1	7876	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	2067	-0-	-7388	-0-	750	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	9455	X	1	-0-	-9454	-0-	1	2			N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	2	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	180	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	391	1	4323	2	N	-0-					-0-
07	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	561	1	5268	2	N	-0-					-0-
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	444	1	5804	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	Y	-0-					3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					3
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					3
06	DLQ G-10		76	-0-	76	76	2	1	74	2	Y	-0-					3
07	DLQ G-10		38	-0-	38	114	1	1	36	2	Y	1					4
							1	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	114					Y	-0-					4

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	68	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	98	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	99	1	5289	2	N	-0-					-0-
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	113	1	5209	2	N	-0-					-0-
06	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	109	1	4761	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3506	-0-	-1175	-0-	111	1	3395	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	90	1	3739	2	N	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4473	-0-	-1107	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4492	-0-	-1057	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	4714	-0-	-1136	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
07	6045	X	4640	-0-	-1405	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4414	-0-	-825	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4090	-0-	-1242	-0-	101	1	3989	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3834	-0-	-1326	-0-	101	1	3733	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4109	-0-	-1223	-0-	106	1	4003	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4001	-0-	-1159	-0-	101	1	3900	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	4005	-0-	-87	-0-	103	1	3902	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3640	-0-	-483	-0-	102	1	3538	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	564	1	3290	2	Y	-0-					62
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	546	1	3623	2	Y	-0-					62
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	558	1	3549	2	Y	-0-					62
06	DLQ	G-10	3777	-0-	3777	3777	542	1	3235	2	Y	-0-					62
07	DLQ	G-10	3853	-0-	3853	7630	562	1	3291	2	Y	-0-					62
08	DLQ	G-10	3700	-0-	3700	11330	564	1	3136	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	247	1	3164	2	N	-0-					38
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	252	1	3140	2	N	-0-					38
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	261	1	3568	2	N	-0-					38
06	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	253	1	3326	2	N	-0-					38
07	3038	X	2845	-0-	-193	-0-	258	1	2587	2	N	-0-					38
08	3038	X	2692	-0-	-346	-0-	276	1	2416	2	N	-0-					38

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	715	1	6971	2	N	-0-					-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	668	1	6864	2	N	-0-					-0-
05	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	623	1	6691	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6681	-0-	-339	-0-	614	1	6067	2	N	-0-					-0-
07	7254	X	6926	-0-	-328	-0-	649	1	6277	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	6987	-0-	-267	-0-	673	1	6314	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	64	1	557	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	72	1	738	2	N	-0-					-0-
06	600	N	201	-0-	-399	-0-	14	1	187	2	N	-0-					-0-
07	806	N	272	-0-	-534	-0-	23	1	249	2	N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	623	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	551	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	567	1	3076	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	777	-0-	-513	-0-	134	1	643	2	N	-0-					-0-
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	572	1	3437	2	N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	606	1	3263	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	497	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	528	1	4132	2	N	-0-					-0-
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	567	1	4277	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	1184	-0-	-3136	-0-	117	1	1067	2	N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	592	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4701	-0-	-135	-0-	600	1	4101	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1918	-0-	-655	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	752	1	3216	2	Y	55	59	1			19
							61	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	687	1	3198	2	Y	-0-					19
05	3875	X	3596	-0-	-279	-0-	609	1	2987	2	Y	-0-					19
06	DLQ G-10		3467	-0-	3467	3467	515	1	2952	2	Y	-0-					19
07	DLQ G-10		3708	-0-	3708	7175	543	1	3165	2	Y	-0-					19
08	DLQ G-10		3591	-0-	3591	10766	578	1	3013	2	Y	-0-					19

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	294	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	293	1	4263	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4064	-0-	-524	-0-	103	1	3961	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	960	-0-	-3420	-0-	98	1	862	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	30	1	4143	2	N	-0-					-0-
08	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	595	1	2592	2	Y	-0-					62
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	583	1	3935	2	Y	-0-					62
05	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	446	1	3605	2	Y	-0-					62
06	DLQ G-10		3744	-0-	3744	3744	380	1	3364	2	Y	-0-	5	5			57
07	DLQ G-10		3094	-0-	3094	6838	407	1	2687	2	Y	-0-					57
08	DLQ G-10		3586	-0-	3586	10424	409	1	3177	2	Y	-0-					33

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	517	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	506	1	3143	2	N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	529	1	3224	2	N	-0-					-0-
06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	513	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	545	1	3470	2	N	-0-					-0-
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	559	1	3779	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	5	48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	5	45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			45

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	135	1	1058	2	Y	-0-					23
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	134	1	1058	2	Y	-0-					23
05	992	N	541	-0-	-451	-0-	140	1	401	2	Y	-0-					23
06	DLQ G-10		644	-0-	644	644	145	1	499	2	Y	-0-					23
07	DLQ G-10		634	-0-	634	1278	152	1	441	2	Y	37					60
							41	9									
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1902	146	1	478	2	Y	-0-					60

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	301	1	7463	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	291	1	7314	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7523	-0-	-692	-0-	301	1	7222	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5766	-0-	-1944	-0-	291	1	5475	2	N	-0-					-0-
07	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	301	1	9933	2	N	-0-					-0-
08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	297	1	9760	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5700	-0-	-965	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5091	-0-	-1119	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5893	-0-	-245	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5631	-0-	-189	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5411	-0-	-603	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5490	-0-	-400	-0-	5490	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	3706	-0-	-2928	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	562	-0-	-5768	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
07	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
08	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	2972	-0-	-1306	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2259	-0-	-1161	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2267	-0-	-1267	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2064	-0-	-1086	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2046	-0-	-930	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2210	-0-	-766	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7631	-0-	-212	-0-	232	1	7399	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7000	-0-	-590	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7228	-0-	-212	-0-	236	1	6992	2	N	-0-					-0-
06	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	228	1	7529	2	N	-0-					-0-
07	7626	X	5611	-0-	-2015	-0-	236	1	5375	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	4352	-0-	-3274	-0-	236	1	4116	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	317	1	4961	2	N	-0-					47
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	294	1	4342	2	N	-0-					47
05	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	303	1	4467	2	N	-0-					47
06	4860	X	4325	-0-	-535	-0-	293	1	4032	2	N	-0-					47
07	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	302	1	4606	2	N	-0-					47
08	5022	X	2019	-0-	-3003	-0-	278	1	1741	2	N	-0-					47

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	410	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	432	1	2915	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2736	-0-	-519	-0-	441	1	2295	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2875	-0-	-275	-0-	422	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	2520	-0-	-952	-0-	446	1	2074	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2646	-0-	-826	-0-	446	1	2200	2	N	-0-					-0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					81
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					114
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

03	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1690	-0-	-1370	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	1750	-0-	-1412	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1709	-0-	-31	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
07	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
08	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			Y	-0-					61
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	1			Y	-0-					61
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					61
06		DLQ G-10	770	-0-	770	770	770	1			Y	-0-					61
07		DLQ G-10	679	-0-	679	1449	679	1			Y	-0-					61
08		DLQ G-10	717	-0-	717	2166	717	1			Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	403	1	3188	2	N	-0-	5	5			101
04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	465	1	2504	2	N	-0-	5	5			96
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	471	1	3089	2	N	-0-	1	5			95
06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	452	1	2865	2	N	-0-					95
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	514	1	2474	2	N	-0-					95
08	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	532	1	2566	2	N	-0-					95

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	473	1	1710	2	Y	-0-					34
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	464	1	1793	2	Y	13					47
							14	9									
05	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	469	1	2263	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		2582	-0-	2582	2582	457	1	2125	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		2540	-0-	2540	5122	444	1	2096	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		2805	-0-	2805	7927	441	1	2364	2	Y	-0-					47

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	421	1	922	2	N	-0-					92
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	451	1	2193	2	N	-0-					92
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	453	1	1538	2	N	-0-					92
06	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	467	1	1826	2	N	-0-					92
07	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	472	1	1461	2	N	-0-					92
08	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	457	1	2160	2	N	-0-					92

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2166	-0-	-1120	-0-	338	1	1828	2	N	-0-					131
04	3180	X	2665	-0-	-515	-0-	450	1	2215	2	N	-0-					131
05	3286	X	2561	-0-	-725	-0-	476	1	2085	2	N	-0-					131
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	437	1	2264	2	N	-0-					131
07	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	459	1	2330	2	N	-0-					131
08	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	475	1	2393	2	N	-0-					41

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

03	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	742	1	2115	2	Y	-0-					34
04	3750	X	2748	-0-	-1002	-0-	588	1	2146	2	Y	13					47
							14	9									
05	2852	X	2766	-0-	-86	-0-	654	1	2112	2	Y	-0-					47
06	DLQ G-10		3378	-0-	3378	3378	631	1	2747	2	Y	-0-					47
07	DLQ G-10		3198	-0-	3198	6576	632	1	2566	2	Y	-0-					47
08	DLQ G-10		3005	-0-	3005	9581	638	1	2367	2	Y	-0-					47

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	930	1	5971	2	N	22					93
							24	9									
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	898	1	5639	2	N	25					118
							28	9									
05	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	915	1	5656	2	N	16					134
							18	9									
06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	900	1	5725	2	N	11					145
							12	9									
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	930	1	5680	2	N	15					160
							17	9									
08	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	930	1	4221	2	N	35	169	1			26
							39	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

03	5828	X	4396	-0-	-1432	-0-	525	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3936	-0-	-1704	-0-	545	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4169	-0-	-1628	-0-	457	1	3712	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	2927	-0-	-2683	-0-	380	1	2547	2	N	-0-					-0-
07	4526	X	3727	-0-	-799	-0-	525	1	3202	2	N	-0-					-0-
08	4402	X	3872	-0-	-530	-0-	553	1	3319	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4214	-0-	-1036	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	5146	-0-	-104	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	4947	-0-	-478	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4624	-0-	-801	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4466	-0-	-124	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4561	-0-	-182	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4436	-0-	-154	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4508	-0-	-111	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4460	-0-	-159	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

03	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3877	-0-	-246	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3315	-0-	-675	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3621	-0-	-316	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3592	-0-	-345	-0-	3592	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1349	-0-	-2092	-0-	559	1	790	2	N	-0-					20
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	546	1	2554	2	N	-0-					20
05	3441	X	2729	-0-	-712	-0-	564	1	2165	2	N	-0-					20
06	2580	X	2353	-0-	-227	-0-	546	1	1807	2	N	-0-					20
07	3193	X	1825	-0-	-1368	-0-	564	1	1261	2	N	-0-					20
08	3193	X	2020	-0-	-1173	-0-	564	1	1456	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					185
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					185
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					185
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					185
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					185
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	1			N	-0-					43

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

03	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	191	1			N	-0-					87
04	3450	X	1574	-0-	-1876	-0-	344	1	1230	2	N	-0-					87
05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	433	1	2790	2	N	-0-					87
06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	422	1	2981	2	N	-0-					87
07	2511	X	833	-0-	-1678	-0-	366	1	467	2	N	-0-					87
08	3224	X	1632	-0-	-1592	-0-	420	1	1212	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4162	-0-	-178	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3817	-0-	-383	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4092	-0-	-248	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	2730	-0-	-1455	-0-	2730	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1079	-0-	-961	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1364	-0-	-651	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

03	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3047	-0-	-301	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1701	-0-	-1554	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2188	-0-	-943	-0-	2188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3208	-0-	-572	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	28	-0-	-3878	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	379	-0-	-2951	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	290	-0-	-3151	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4842	-0-	-1110	-0-	358	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4112	-0-	-1648	-0-	337	1	3775	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4246	-0-	-1303	-0-	359	1	3887	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4773	-0-	-207	-0-	350	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	363	1	4626	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	4818	-0-	-18	-0-	360	1	4458	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	899	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9175	-0-	-1385	-0-	885	1	8290	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	8959	-0-	-1953	-0-	877	1	8082	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	8543	-0-	-1027	-0-	849	1	7694	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	8256	-0-	-1633	-0-	838	1	7418	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	7607	-0-	-2282	-0-	802	1	6805	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	140	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1450	-0-	-200	-0-	140	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	147	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	152	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	594	1	5262	2	N	-0-					-0-
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	634	1	5378	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	840	1	8404	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	801	1	7507	2	N	-0-					-0-
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	822	1	7576	2	N	-0-					-0-
06	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	728	1	6601	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5296	-0-	-253	-0-	538	1	4758	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	2741	-0-	-2808	-0-	289	1	2452	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	706	1	7061	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7044	-0-	-336	-0-	679	1	6365	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7294	-0-	-332	-0-	714	1	6580	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6806	-0-	-724	-0-	676	1	6130	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6256	-0-	-1525	-0-	635	1	5621	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	5726	-0-	-2055	-0-	604	1	5122	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	791	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7944	-0-	-1206	-0-	766	1	7178	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8361	-0-	-1094	-0-	818	1	7543	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	8463	-0-	-687	-0-	841	1	7622	2	N	-0-					-0-
07	9455	X	6722	-0-	-2733	-0-	682	1	6040	2	N	-0-					-0-
08	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	1121	1	9510	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	634	1	6349	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	6479	-0-	-811	-0-	625	1	5854	2	N	-0-			-0-
05	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	642	1	5922	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6427	-0-	-323	-0-	639	1	5788	2	N	-0-			-0-
07	6975	X	6179	-0-	-796	-0-	627	1	5552	2	N	-0-			-0-
08	6975	X	5623	-0-	-1352	-0-	593	1	5030	2	N	-0-			-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-			-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-			-0-
05	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-			-0-
06	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-			-0-
08	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-			-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

03	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	4645	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4355	2			N	-0-			-0-
05	4712	X	4523	-0-	-189	-0-	4523	2			N	-0-			-0-
06	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	4568	-0-	-144	-0-	4568	2			N	-0-			-0-
08	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			N	-0-			-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

03	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	1203	1	3287	2	N	-0-			-0-
04	4590	X	4238	-0-	-352	-0-	1167	1	3071	2	N	-0-			-0-
05	4557	X	3643	-0-	-914	-0-	443	1	3200	2	N	-0-			-0-
06	4350	X	3769	-0-	-581	-0-	288	1	3481	2	N	-0-			-0-
07	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	298	1	3662	2	N	-0-			-0-
08	4495	X	3735	-0-	-760	-0-	298	1	3437	2	N	-0-			-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

03	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	35	1	3718	2	N	-0-			-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-			-0-
06	4680	X	4181	-0-	-499	-0-	4181	2			N	-0-			-0-
07	4836	X	4147	-0-	-689	-0-	4147	2			N	-0-			-0-
08	4557	X	4294	-0-	-263	-0-	4294	2			N	-0-			-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	273	1	3868	2	Y	28	99	1			46
							31	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	264	1	3829	2	Y	-0-					46
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	273	1	3708	2	Y	-0-					46
06	DLQ	G-10	3356	-0-	3356	3356	264	1	3092	2	Y	-0-					46
07	DLQ	G-10	3818	-0-	3818	7174	273	1	3509	2	Y	33					79
							36	9									
08	DLQ	G-10	3502	-0-	3502	10676	273	1	3229	2	Y	-0-					79

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
05	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
06	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
08	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

03	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
05	10578	X	10578	-0-	-0-	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	5951	-0-	-2539	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
07	8990	X	6397	-0-	-2593	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
08	10571	X	5665	-0-	-4906	-0-	5665	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

03	3100	N	3203	-0-	103	103	1206	1	1986	2	N	10					47
							11	9									
04	2713	X	2610	-0-	-103	-0-	1167	1	1434	2	N	8					55
							9	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	1135	1	1536	2	N	-0-	33	1			22
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	1084	1	1567	2	N	3					25
							3	9									
07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	891	1	1097	2	N	3					28
							3	9									
08	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	713	1	1339	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	95	1	948	2	N	-0-					-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	77	1	721	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	873	-0-	-181	-0-	85	1	788	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	869	-0-	-151	-0-	86	1	783	2	N	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	82	1	728	2	N	-0-					-0-
08	868	N	600	-0-	-268	-0-	63	1	537	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	234	1	2483	2	N	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	225	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	1099	-0-	-327	-0-	144	1	955	2	N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

03	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3981	-0-	-111	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3517	-0-	-443	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
05	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
07	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

03	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3931	-0-	-359	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	4021	-0-	-412	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3531	-0-	-669	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	1822	-0-	-2425	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	29	-0-	-4094	-0-	29	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	7223	X	4528	-0-	-2695	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	3774	-0-	-3216	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	23	-0-	-7200	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	97	-0-	-6893	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3335	-0-	-1191	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	1			Y	-0-					68
04	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					68
05	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	1			Y	-0-					68
06	DLQ	G-10	716	-0-	716	716	716	1			Y	-0-					68
07	DLQ	G-10	4686	-0-	4686	5402	850	1	3836	2	Y	-0-					68
08	DLQ	G-10	668	-0-	668	6070	668	1			Y	-0-					68

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3	-0-	3	1730	3	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3629	-0-	3629	5359	3629	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12461	-0-	12461	17820	12461	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
07	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
08	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					87
04	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-	2139	2			N	-0-					87
05	3317	X	2644	-0-	-673	-0-	2644	2			N	-0-					87
06	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					87
07	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			N	-0-					87
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4759	2	62	9	N	56					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

03	7905	X	6839	-0-	-1066	-0-	150	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	154	1	7702	2	N	-0-					-0-
05	7905	X	7187	-0-	-718	-0-	184	1	7003	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	5625	-0-	-1635	-0-	202	1	5423	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	744	-0-	-7161	-0-	41	1	703	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	125	-0-	-7780	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

03	6231	X	5845	-0-	-386	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5840	-0-	-391	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5084	-0-	-796	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5463	-0-	-551	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5553	-0-	-306	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

03	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	305	1	2661	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	363	1	4122	2	Y	21					37
							23	9									
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	358	1	4141	2	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ G-10		4123	-0-	4123	4123	334	1	3769	2	Y	18	56	1			24
							20	9									
07	DLQ G-10		4189	-0-	4189	8312	373	1	3797	2	Y	17					41
							19	9									
08	DLQ G-10		3752	-0-	3752	12064	356	1	3377	2	Y	17					58
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2143	-0-	-1329	-0-	35	1	2108	2	N	-0-	5	5			17
04	3180	X	2130	-0-	-1050	-0-	39	1	2091	2	N	-0-	5	5			12
05	3286	X	2141	-0-	-1145	-0-	35	1	2106	2	N	-0-	5	5			7
06	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	37	1	2413	2	N	28					35
							31	9									
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	38	1	2298	2	N	-0-					35
08	2201	X	2168	-0-	-33	-0-	38	1	2130	2	N	-0-					35

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	1			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	1			N	-0-					-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

03	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4410	-0-	-180	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4509	-0-	-234	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4235	-0-	-446	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6115	-0-	3115	3115	6115	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	12829	-0-	9729	12844	12829	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15590	-0-	12490	25334	15590	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

03	5208	X	3219	-0-	-1989	-0-	599	1	2610	2	Y	9					104
							10	9									
04	4980	X	1816	-0-	-3164	-0-	595	1	1189	2	Y	29					133
							32	9									
05	5146	X	2675	-0-	-2471	-0-	637	1	2015	2	Y	21	94	1			60
							23	9									
06	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2234	623	1	1590	2	Y	19					79
							21	9									
07	DLQ G-10		1864	-0-	1864	4098	666	1	1178	2	Y	18					97
							20	9									
08	DLQ G-10		3203	-0-	3203	7301	636	1	2552	2	Y	14					111
							15	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4815	-0-	-889	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4828	-0-	-692	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6412	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1003	1	4821	2	Y	-0-					86
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	947	1	4540	2	Y	-0-					86
05	5208	X	5001	-0-	-207	-0-	899	1	4102	2	Y	-0-					86
06	DLQ G-10		4506	-0-	4506	4506	801	1	3705	2	Y	-0-					86
07	DLQ G-10		4876	-0-	4876	9382	766	1	4110	2	Y	-0-					86
08	DLQ G-10		5165	-0-	5165	14547	780	1	4385	2	Y	-0-					86

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	607	1	3859	2	Y	9					104
							10	9									
04	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	556	1	3230	2	Y	24					128
							26	9									
05	4185	X	3921	-0-	-264	-0-	533	1	3365	2	Y	21	85	1			64
							23	9									
06	DLQ G-10		4087	-0-	4087	4087	544	1	3525	2	Y	16					80
							18	9									
07	DLQ G-10		4034	-0-	4034	8121	520	1	3494	2	Y	18					98
							20	9									
08	DLQ G-10		3396	-0-	3396	11517	563	1	2822	2	Y	10					108
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

03	7812	X	6807	-0-	-1005	-0-	236	1	6565	2	N	5					25
							6	9									
04	7560	X	6383	-0-	-1177	-0-	224	1	6159	2	N	-0-					25
05	7812	X	5956	-0-	-1856	-0-	235	1	5721	2	N	-0-					25
06	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	228	1	5809	2	N	-0-					25
07	6820	X	6248	-0-	-572	-0-	231	1	6017	2	N	-0-					25
08	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	236	1	6593	2	N	-0-					25

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	23	1	7883	2	N	-0-					-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	99	1	6983	2	N	-0-					-0-
06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	102	1	5217	2	N	-0-					-0-
07	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	14	1	8031	2	N	-0-					-0-
08	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

03	7254	X	5345	-0-	-1909	-0-	323	1	5015	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	334	1	7248	2	Y	21					37
							23	9									
05	6882	X	6803	-0-	-79	-0-	337	1	6438	2	Y	25					62
							28	9									
06	DLQ	G-10	6562	-0-	6562	6562	352	1	6190	2	Y	18	56	1			24
							20	9									
07	DLQ	G-10	6067	-0-	6067	12629	345	1	5703	2	Y	17					41
							19	9									
08	DLQ	G-10	5796	-0-	5796	18425	393	1	5384	2	Y	17					58
							19	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

03	8060	X	7042	-0-	-1018	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	4727	-0-	-3073	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
05	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
07	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	2			N	-0-					-0-
08	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	303	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3185	-0-	-655	-0-	327	1	2858	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	344	1	2849	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	304	1	3159	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2904	-0-	-878	-0-	276	1	2628	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2928	-0-	-854	-0-	349	1	2579	2	N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

03	T. A.		7671	-0-	7671	14418	729	1	6942	2	Y	-0-					50
04	T. A.		6594	-0-	6594	21012	778	1	5816	2	Y	-0-					50
05	27498	X	6486	-0-	-21012	-0-	701	1	5785	2	Y	-0-					50
06	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	776	1	6591	2	Y	-0-					50
07	7006	X	6783	-0-	-223	-0-	775	1	6008	2	Y	-0-					50
08	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	768	1	6898	2	Y	-0-					50

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	631	1	3546	2	Y	28					109
							31	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	649	1	3227	2	Y	25					134
							28	9									
05	3968	X	3836	-0-	-132	-0-	548	1	3270	2	Y	16	84	1			66
							18	9									
06	DLQ G-10		3998	-0-	3998	3998	576	1	3415	2	Y	6					72
							7	9									
07	DLQ G-10		4015	-0-	4015	8013	696	1	3272	2	Y	43					115
							47	9									
08	DLQ G-10		3740	-0-	3740	11753	628	1	3112	2	Y	-0-					102

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

03	341	X	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	330	X	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	341	X	72	-0-	-269	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	186	1	2692	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	575	1	8087	2	Y	18					102
							20	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	518	1	6911	2	Y	45	13	1			134
							50	9									
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	576	1	5720	2	Y	17	84	1			67
							19	9									
06	DLQ G-10		6362	-0-	6362	6362	482	1	5856	2	Y	22					89
							24	9									
07	DLQ G-10		6199	-0-	6199	12561	477	1	5722	2	Y	-0-	5	5			84
08	DLQ G-10		7626	-0-	7626	20187	578	1	6982	2	Y	60					141
							66	9									

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	936	1	123	2	N	-0-					57
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	813	1	1273	2	N	-0-	49	1			8
05	3100	N	3188	-0-	88	88	1081	1	2101	2	N	5					13
							6	9									
06	3000	N	3674	-0-	674	762	1167	1	2507	2	N	-0-	5	1			8
07	3100	N	3168	-0-	68	830	1186	1	1982	2	N	-0-					8
08	3970	X	3140	-0-	-830	-0-	1125	1	2015	2	N	-0-					8

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

03	1116	X	274	-0-	-842	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	390	X	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	372	X	294	-0-	-78	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	434	X	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	5834	-0-	-3590	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8232	-0-	-588	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	8119	-0-	-592	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	8636	-0-	-819	-0-	8636	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6966	-0-	-908	-0-	6966	2			Y	-0-					36
04	7620	X	6805	-0-	-815	-0-	6805	2			Y	-0-					36
05	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7186	2	24	9	Y	22					58
06	DLQ G-10		7071	-0-	7071	7071	7056	2	15	9	Y	14					72
07	DLQ G-10		7169	-0-	7169	14240	7162	2	7	9	Y	6	64	1			14
08	DLQ G-10		7546	-0-	7546	21786	7533	2	13	9	Y	12					26

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	5695	-0-	-1807	-0-	5692	2	3	9	Y	3					49
04	7260	X	5743	-0-	-1517	-0-	5741	2	2	9	Y	2	43	1			8
05	6076	X	5749	-0-	-327	-0-	5749	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		5804	-0-	5804	5804	5804	2			Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		6356	-0-	6356	12160	6356	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	12160					Y	NO RPT					8

M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7947	-0-	-144	-0-	7947	2			Y	-0-					40
04	7830	X	7232	-0-	-598	-0-	7232	2			Y	-0-					40
05	7781	X	7713	-0-	-68	-0-	7688	2	25	9	Y	23					63
06	DLQ G-10		7184	-0-	7184	7184	7167	2	17	9	Y	15					78
07	DLQ G-10		7425	-0-	7425	14609	7418	2	7	9	Y	6	69	1			15
08	DLQ G-10		7513	-0-	7513	22122	7500	2	13	9	Y	12					27

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	127	-0-	-2043	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	165	1	4498	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	1923	-0-	-2045	-0-	51	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3521	-0-	-319	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3369	-0-	-599	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2722	-0-	-1118	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	1581	-0-	-2046	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	1799	-0-	-1828	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2622	-0-	-1222	-0-	66	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	12492	-0-	-218	-0-	12492	2			N	-0-					144
04	12300	X	12143	-0-	-157	-0-	12143	2			N	-0-					144
05	12586	X	12385	-0-	-201	-0-	12385	2			N	-0-					144
06	12180	X	11840	-0-	-340	-0-	11840	2			N	-0-					144
07	12555	X	12186	-0-	-369	-0-	12186	2			N	-0-					144
08	12555	X	12185	-0-	-370	-0-	12164	2	21	9	N	19					163

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	1			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	1			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	1			N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	1			N	-0-					-0-
07	992	N	855	-0-	-137	-0-	855	1			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7811	-0-	-776	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6981	-0-	-1329	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7349	-0-	-866	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7267	-0-	-683	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7441	-0-	-588	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
08	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	472	-0-	-2349	-0-	472	1			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	466	1	2528	2	N	-0-					-0-
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	534	1	2652	2	N	-0-					-0-
06	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	532	1	1982	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2050	-0-	-771	-0-	528	1	1522	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1283	-0-	-1538	-0-	527	1	756	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1547	-0-	-840	-0-	256	1	1284	2	N	6					212
							7	9									
04	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	354	1	1581	2	N	28	182	1			58
							31	9									
05	2387	X	1482	-0-	-905	-0-	125	1	1355	2	N	2					60
							2	9									
06	2310	X	370	-0-	-1940	-0-	357	2	13	9	N	12					72
07	2046	X	75	-0-	-1971	-0-	63	2	12	9	N	11					83
08	2046	X	747	-0-	-1299	-0-	71	1	665	2	N	10					93
							11	9									

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
07	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
08	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2933	-0-	-167	43	2933	2			N	-0-					-0-
06	2883	N	2840	-0-	-43	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
07	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
08	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	458	1	3549	2	N	22					101
							24	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	368	1	3656	2	N	33					134
							36	9									
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	553	1	3607	2	N	26					160
							29	9									
06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	576	1	3282	2	N	8					168
							9	9									
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	385	1	2890	2	N	29					197
							32	9									
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	599	1	3191	2	N	26					223
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					4
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					4
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					4
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					4
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					4

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	236	1	5129	2	N	-0-					58
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	227	1	5048	2	N	-0-					58
05	5673	X	5553	-0-	-120	-0-	234	1	5319	2	N	-0-					58
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	228	1	5269	2	N	-0-					58
07	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	236	1	5568	2	N	-0-					58
08	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	236	1	5078	2	N	-0-					58

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	14	1	4957	2	N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	25	1	4439	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4359	-0-	-508	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4129	-0-	-581	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4145	-0-	-629	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4136	-0-	-328	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
07	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
08	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	1131	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	89	1	8713	2	N	-0-					-0-
05	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
06	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
07	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	232	1	5670	2	N	13					159
							14	9									
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	224	1	6011	2	N	7					166
							8	9									
05	3968	X	3505	-0-	-463	-0-	236	1	3267	2	N	2					168
							2	9									
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	228	1	4548	2	N	4					172
							4	9									
07	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	236	1	3943	2	N	6					178
							7	9									
08	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	235	1	5766	2	N	22					200
							24	9									

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4755	-0-	-949	-0-	4754	2	1	9	Y	1					30
04	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	4294	2			Y	-0-					30
05	4774	X	4451	-0-	-323	-0-	4441	2	10	9	Y	9					39
06	DLQ G-10		4633	-0-	4633	4633	4632	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10		3597	-0-	3597	8230	3597	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		3545	-0-	3545	11775	3541	2	4	9	Y	4					44

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7179	2	1	9	Y	1					42
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	Y	1					43
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7357	2	15	9	Y	14					57
06	DLQ G-10		7156	-0-	7156	7156	7155	2	1	9	Y	1					58
07	DLQ G-10		7243	-0-	7243	14399	7241	2	2	9	Y	2					60
08	DLQ G-10		7206	-0-	7206	21605	7198	2	8	9	Y	7					67

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6780	-0-	-629	-0-	683	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	3494	-0-	-3676	-0-	704	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	1979	-0-	-5430	-0-	740	1	1239	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	826	-0-	-6344	-0-	485	1	341	2	N	-0-					-0-
07	6789	X	162	-0-	-6627	-0-	162	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-
05	4030	X	3154	-0-	-876	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3369	-0-	3369	3369	3369	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3948	-0-	3948	7317	3948	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4217	-0-	4217	11534	4217	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					88
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					88
05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			Y	-0-					88
06	DLQ G-10		4168	-0-	4168	4168	4168	2			Y	-0-					88
07	DLQ G-10		4205	-0-	4205	8373	4205	2			Y	-0-					88
08	DLQ G-10		4380	-0-	4380	12753	4380	2			Y	-0-					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	191	1	7129	2	Y	-0-					137
04	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	172	1	6512	2	Y	-0-	124	1			13
05	7440	X	7240	-0-	-200	-0-	181	1	7059	2	Y	-0-					13
06	DLQ G-10		6984	-0-	6984	6984	184	1	6794	2	Y	5					18
							6	9									
07	DLQ G-10		7054	-0-	7054	14038	179	1	6875	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		6790	-0-	6790	20828	211	1	6579	2	Y	-0-					13

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	294	1	2931	2	N	19	91	1			28
							21	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	263	1	2955	2	N	22					50
							24	9									
05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	290	1	1101	2	N	8					58
							9	9									
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	288	1	3151	2	N	-0-	33	1			25
07	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	297	1	2686	2	N	9	28	1			6
							10	9									
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	297	1	2793	2	N	16					22
							18	9									

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	3843	-0-	-1613	-0-	3691	2	152	9	N	138	192	1			171
04	4680	X	3196	-0-	-1484	-0-	3150	2	46	9	N	42					213
05	4681	X	4443	-0-	-238	-0-	4400	2	43	9	N	39	158	1			94
06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3955	2	121	9	N	110					204
07	4123	X	3648	-0-	-475	-0-	3587	2	61	9	N	55					259
08	4433	X	3335	-0-	-1098	-0-	3301	2	34	9	N	31	167	1			123

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4759	-0-	-401	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4658	-0-	-550	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3775	-0-	-1265	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4547	-0-	-382	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4617	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	157	1	3379	2	Y	15	108	1			29
							17	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-					29
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	166	1	3518	2	Y	4					33
							4	9									
06	DLQ G-10		3646	-0-	3646	3646	154	1	3492	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		3877	-0-	3877	7523	180	1	3697	2	Y	-0-					33
08	DLQ G-10		3587	-0-	3587	11110	219	1	3368	2	Y	-0-					33

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
08	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

03	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4450	-0-	-1580	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5850	-0-	-288	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
07	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5449	-0-	-410	-0-	5449	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

03	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7828	-0-	-1592	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	7472	-0-	-2262	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8683	-0-	-737	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
07	9734	X	9519	-0-	-215	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
08	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

03	6541	X	4388	-0-	-2153	-0-	4388	2			N	-0-					144
04	6330	X	4710	-0-	-1620	-0-	4710	2			N	-0-					144
05	6541	X	4805	-0-	-1736	-0-	4805	2			N	-0-					144
06	6330	X	4607	-0-	-1723	-0-	4607	2			N	-0-					144
07	5611	X	4485	-0-	-1126	-0-	4485	2			N	-0-					144
08	4867	X	4466	-0-	-401	-0-	4466	2			N	-0-					144

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

03	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	333	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2559	-0-	-501	-0-	380	1	2179	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	1841	-0-	-1197	-0-	353	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2604	-0-	-186	-0-	357	1	2247	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	1528	-0-	-1107	-0-	359	1	1169	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2587	-0-	-48	-0-	424	1	2163	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	292	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3988	-0-	-722	-0-	308	1	3680	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4120	-0-	-747	-0-	317	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4345	-0-	-365	-0-	319	1	4026	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4580	-0-	-287	-0-	360	1	4220	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4025	-0-	-532	-0-	362	1	3663	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

03	3565	X	2392	-0-	-1173	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2726	-0-	-839	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2276	-0-	-904	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1900	-0-	-1355	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

03	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4953	-0-	-751	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4384	-0-	-1413	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5362	-0-	-156	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1204	1	5437	2	Y	28					50
							31	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1122	1	5114	2	Y	36					86
							40	9									
05	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	1172	1	5212	2	Y	24					110
							26	9									
06	DLQ	G-10	5908	-0-	5908	5908	1070	1	4814	2	Y	22					132
							24	9									
07	DLQ	G-10	5866	-0-	5866	11774	1206	1	4638	2	Y	20					152
							22	9									
08	DLQ	G-10	5549	-0-	5549	17323	1206	1	4332	2	Y	10	30	1			132
							11	9									

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

03	8029	X	7159	-0-	-870	-0-	606	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-
05	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
06	13105	X	13105	-0-	-0-	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
07	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
08	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	11982	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2539	-0-	-716	-0-	1261	1	1241	2	Y	34					99
							37	9									
04	3180	X	2176	-0-	-1004	-0-	1214	1	955	2	Y	6					105
							7	9									
05	3286	X	1602	-0-	-1684	-0-	1265	1	333	2	Y	4					109
							4	9									
06	DLQ	G-10	1511	-0-	1511	1511	1224	1	278	2	Y	8					117
							9	9									
07	DLQ	G-10	1598	-0-	1598	3109	1210	1	388	2	Y	-0-					117
08	DLQ	G-10	1265	-0-	1265	4374	1265	1			Y	-0-					117

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4744	-0-	-216	-0-	4735	2	9	9	Y	8					62
04	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4052	2	26	9	Y	24					86
05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5118	2	4	9	Y	4					90
06	DLQ	G-10	5784	-0-	5784	5784	5708	2	76	9	Y	69					159
07	DLQ	G-10	5122	-0-	5122	10906	26	1	5081	2	Y	14					173
							15	9									
08	DLQ	G-10	5090	-0-	5090	15996	5069	2	21	9	Y	19					192

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	386	1	1670	2	Y	6	75	1			17
							7	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	387	1	1869	2	Y	33					50
							36	9									
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	309	1	999	2	Y	11					61
							12	9									
06	DLQ	G-10	1739	-0-	1739	1739	564	1	1161	2	Y	13	61	1			13
							14	9									
07	DLQ	G-10	1641	-0-	1641	3380	504	1	1112	2	Y	23					36
							25	9									
08	DLQ	G-10	1832	-0-	1832	5212	510	1	1301	2	Y	19					55
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1206	1	4175	2	N	7					120
							8	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1107	1	3838	2	N	29	44	1			105
							32	9									
05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1190	1	3636	2	N	-0-					105
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1161	1	3095	2	N	-0-					105
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1177	1	3196	2	N	-0-					105
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	1206	1	3253	2	N	-0-					105

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6436	2	67	9	N	61	173	1			81
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6159	2	61	9	N	55					136
05	6386	X	6268	-0-	-118	-0-	6225	2	43	9	N	39					175
06	6300	X	6127	-0-	-173	-0-	6061	2	66	9	N	60	175	1			60
07	6510	X	6270	-0-	-240	-0-	6202	2	68	9	N	62					122
08	6510	X	6322	-0-	-188	-0-	6254	2	68	9	N	62	51	1			133

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		7638	-0-	7638	13023	757	1	6881	2	Y	-0-					50
04	T. A.		6386	-0-	6386	19409	742	1	5644	2	Y	-0-					50
05	25487	X	6078	-0-	-19409	-0-	626	1	5452	2	Y	-0-					50
06	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	650	1	6474	2	Y	-0-					50
07	7626	X	7378	-0-	-248	-0-	674	1	6704	2	Y	-0-					50
08	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	713	1	7524	2	Y	-0-					50

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	1754	-0-	-2555	-0-	108	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2655	-0-	-1515	-0-	118	1	2537	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	2549	-0-	-1760	-0-	120	1	2429	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	1541	-0-	-1579	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	119	1	2869	2	N	-0-					-0-
08	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	133	1	2768	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3251	-0-	251	362	3251	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3266	-0-	166	528	3266	2			N	-0-					-0-
08	3695	X	3167	-0-	-528	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
05	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
08	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	41	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	939	-0-	-1701	-0-	17	1	922	2	N	-0-					-0-
05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	44	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	46	1	2739	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1984	-0-	-589	-0-	33	1	1951	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1886	-0-	-811	-0-	36	1	1850	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1552	-0-	-246	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1482	-0-	-285	-0-	1482	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5288	-0-	-447	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5177	-0-	-465	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4969	-0-	-491	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	5053	-0-	-589	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4997	-0-	-304	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					81
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					81
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					81
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7561	-0-	-299	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6626	-0-	-1496	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	4926	-0-	-2934	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7087	-0-	-818	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	6693	-0-	-1181	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-			-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-			-0-
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-			-0-
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-			-0-
07	5394	X	5152	-0-	-242	-0-	5152	2			N	-0-			-0-
08	5301	X	4616	-0-	-685	-0-	4616	2			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
05	992	X	641	-0-	-351	-0-	641	1			N	-0-			-0-
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-			-0-
07	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	1			N	-0-			-0-
08	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	1			N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	633	-0-	-1599	-0-	633	1			N	-0-			-0-
04	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	1			N	-0-			-0-
05	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-			-0-
06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	764	1	3014	2	N	-0-			-0-
07	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	713	1	7632	2	N	-0-			-0-
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	566	1	4281	2	N	-0-			-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
04	3960	X	3845	-0-	-115	-0-	3845	2			N	-0-			-0-
05	4092	X	3785	-0-	-307	-0-	3785	2			N	-0-			-0-
06	4020	X	3629	-0-	-391	-0-	3629	2			N	-0-			-0-
07	4154	X	3511	-0-	-643	-0-	3511	2			N	-0-			-0-
08	4092	X	3005	-0-	-1087	-0-	3005	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	801	1	1177	2	Y	98	169	1			39
							108	9									
04	2460	N	2251	-0-	-209	-0-	771	1	1459	2	Y	19					58
							21	9									
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	897	1	1841	2	Y	8					66
							9	9									
06	DLQ G-10		790	-0-	790	790	563	1	147	2	Y	73					139
							80	9									
07	DLQ G-10		1532	-0-	1532	2322	692	1	808	2	Y	29					168
							32	9									
08	DLQ G-10		685	-0-	685	3007	618	1	67	2	Y	-0-					163

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

03	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	1206	1	1747	2	N	-0-					135
04	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	1167	1	1569	2	N	58					193
							64	9									
05	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	1206	1	1848	2	N	-0-	174	1			19
06	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1167	1	2284	2	N	-0-					19
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	1206	1	2137	2	N	-0-					19
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	1206	1	2049	2	N	-0-					19

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

03	1953	X	757	-0-	-1196	-0-	617	1	140	2	N	-0-					14
04	1890	X	720	-0-	-1170	-0-	586	1	134	2	N	-0-					14
05	992	N	659	-0-	-333	-0-	657	1	2	9	N	2	12	1			4
06	3000	N	3096	-0-	96	96	743	1	2353	2	N	-0-					4
07	2853	N	2757	-0-	-96	-0-	823	1	1934	2	N	-0-					4
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	658	1	136	2	N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	223	1	8306	2	Y	-0-	5	5			22
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	217	1	8189	2	Y	-0-	5	5			17
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	226	1	8803	2	Y	-0-	5	5			12
06	DLQ G-10		8982	-0-	8982	8982	237	1	8745	2	Y	-0-	5	5			7
07	DLQ G-10		9281	-0-	9281	18263	236	1	9045	2	Y	-0-	3	5			4
08	DLQ G-10		9412	-0-	9412	27675	292	1	9113	2	Y	6					10
							7	9									

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					8
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					8
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					8
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					8
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					8
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					8

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

03	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	571	1	3246	2	N	-0-					243
04	4020	X	3541	-0-	-479	-0-	573	1	2968	2	N	-0-					243
05	4154	X	2600	-0-	-1554	-0-	526	1	2008	2	N	60	176	1			127
							66	9									
06	3690	X	3576	-0-	-114	-0-	424	1	3152	2	N	-0-					127
07	3813	X	3463	-0-	-350	-0-	380	1	3083	2	N	-0-					127
08	3813	X	3266	-0-	-547	-0-	443	1	2823	2	N	-0-					127

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	236	1	3368	2	N	19					160
							21	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	223	1	2447	2	N	14					174
							15	9									
05	2449	X	965	-0-	-1484	-0-	236	1	729	2	N	-0-					174
06	2370	X	538	-0-	-1832	-0-	228	1	310	2	N	-0-					174
07	2449	X	235	-0-	-2214	-0-	235	1			N	-0-					174
08	2449	X	423	-0-	-2026	-0-	236	1	187	2	N	-0-					157

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

03	3100	N	4746	-0-	1646	1646	806	1	3940	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7490	-0-	4490	6136	834	1	6656	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6433	-0-	3333	9469	862	1	5571	2	N	-0-					-0-
06	13765	X	4296	-0-	-9469	-0-	824	1	3472	2	N	-0-					-0-
07	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	862	1	3713	2	N	-0-					-0-
08	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	862	1	3411	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2597	-0-	2597	13183	344	1	2246	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	T. A.		4153	-0-	4153	17336	470	1	3660	2	Y	21					37
							23	9									
05	22469	X	5133	-0-	-17336	-0-	511	1	4594	2	Y	25					62
							28	9									
06	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	482	1	4517	2	Y	18	56	1			24
							20	9									
07	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	485	1	4402	2	Y	17					41
							19	9									
08	4743	X	3201	-0-	-1542	-0-	455	1	2727	2	Y	17					58
							19	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	894	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	1003	1	3612	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4564	-0-	-272	-0-	853	1	3711	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3788	-0-	-1012	-0-	647	1	3141	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	3065	-0-	-1895	-0-	959	1	2106	2	N	-0-					-0-
08	4960	X	3318	-0-	-1642	-0-	977	1	2341	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	1556	-0-	-676	-0-	215	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	239	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1221	-0-	-484	-0-	328	1	893	2	N	-0-					-0-
06	1500	X	1369	-0-	-131	-0-	143	1	1226	2	N	-0-					-0-
07	1550	X	483	-0-	-1067	-0-	264	1	219	2	N	-0-					-0-
08	1550	X	329	-0-	-1221	-0-	329	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	403	1	5948	2	N	-0-	5	5			35
04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	390	1	4687	2	N	-0-	5	5			30
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	403	1	5913	2	N	-0-	5	5			25
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	390	1	5615	2	N	-0-	3	5			22
07	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	403	1	6145	2	N	-0-					22
08	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	403	1	2080	2	N	-0-					22

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	552	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	544	1	3772	2	N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	564	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	546	1	2289	2	N	-0-					-0-
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	564	1	5115	2	N	-0-					-0-
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	564	1	5193	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	1			N	-0-					-0-
07	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
08	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

03	19344	X	12731	-0-	-6613	-0-	387	1	12344	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16021	-0-	-2699	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	11766	-0-	-7051	-0-	301	1	11465	2	N	-0-					-0-
06	17130	X	7720	-0-	-9410	-0-	1087	1	6633	2	N	-0-					-0-
07	16554	X	6424	-0-	-10130	-0-	1161	1	5263	2	N	-0-					-0-
08	16554	X	5587	-0-	-10967	-0-	915	1	4672	2	N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133	1			133
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6295	-0-	-605	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6251	-0-	-879	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6290	-0-	-520	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6511	-0-	-433	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	6402	-0-	-356	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	5			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
07	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			N	-0-					-0-
08	651	X	646	-0-	-5	-0-	646	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	862	1	3864	2	N	-0-					68
04	5460	X	5283	-0-	-177	-0-	834	1	4449	2	N	-0-					68
05	5642	X	5333	-0-	-309	-0-	862	1	4471	2	N	-0-					68
06	5460	X	5086	-0-	-374	-0-	806	1	4280	2	N	-0-					68
07	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	813	1	4753	2	N	-0-					68
08	5456	X	4838	-0-	-618	-0-	862	1	3976	2	N	-0-					68

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					100
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	90	1			10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	142	-0-	-1408	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	508	-0-	-2809	-0-	508	1			N	-0-					-0-
08	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	861	1	274	2	N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					94
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					94

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	35	-0-	-8118	-0-	35	2			Y	-0-					114
04	7890	X	7075	-0-	-815	-0-	7075	2			Y	-0-					114
05	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			Y	-0-					114
06	DLQ G-10		11022	-0-	11022	11022	11022	2			Y	-0-	5	5			109
07	DLQ G-10		10964	-0-	10964	21986	10964	2			Y	-0-	5	5			104
08	DLQ G-10		10844	-0-	10844	32830	10844	2			Y	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2025

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5078	-0-	-262	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5278	-0-	-54	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4999	-0-	-191	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5277	-0-	-86	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4961	-0-	-340	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	224	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	265	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	284	1	7233	2	N	-0-					-0-
06	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	268	1	7474	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7665	-0-	-147	-0-	281	1	7384	2	N	-0-					-0-
08	7812	X	6941	-0-	-871	-0-	283	1	6658	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	1195	1	1500	2	N	-0-					75
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					75
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	312	1	226	2	N	-0-					75
06	2610	N	121	-0-	-2489	-0-	121	1			N	-0-					75
07	3100	N	5164	-0-	2064	2064	799	1	4365	2	N	-0-					75
08	3100	N	4497	-0-	1397	3461	882	1	3615	2	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1234	1	6135	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1307	1	7603	2	N	-0-			-0-
05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	1364	1	6979	2	N	-0-			-0-
06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	1258	1	3866	2	N	-0-			-0-
07	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1344	1	7034	2	N	-0-			-0-
08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1364	1	7274	2	N	-0-			-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	675	1	8332	2	N	8			29
							9	9							
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	660	1	8168	2	N	-0-			29
05	8959	X	7975	-0-	-984	-0-	631	1	7344	2	N	-0-			29
06	8730	X	8415	-0-	-315	-0-	661	1	7754	2	N	-0-			29
07	9114	X	8493	-0-	-621	-0-	674	1	7819	2	N	-0-			29
08	9114	X	8399	-0-	-715	-0-	671	1	7728	2	N	-0-			29

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

03	9517	X	8889	-0-	-628	-0-	665	1	8215	2	N	8			29
							9	9							
04	9210	X	8695	-0-	-515	-0-	650	1	8045	2	N	-0-			29
05	9362	X	9111	-0-	-251	-0-	721	1	8390	2	N	-0-			29
06	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	690	1	8088	2	N	-0-			29
07	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	715	1	8287	2	N	-0-			29
08	9114	X	8959	-0-	-155	-0-	716	1	8243	2	N	-0-			29

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

03	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-			-0-
04	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-			-0-
05	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	15708	2			N	-0-			-0-
06	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	16367	2			N	-0-			-0-
07	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-			-0-
08	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	15609	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	139	1	18159	2	N	-0-			-0-
04	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	131	1	16980	2	N	-0-			-0-
05	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	119	1	16102	2	N	-0-			-0-
06	16163	X	16163	-0-	-0-	-0-	150	1	16013	2	N	-0-			-0-
07	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	147	1	16207	2	N	-0-			-0-
08	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	112	1	19406	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9941	-0-	-103	-0-	11	1	9930	2	N	-0-					-0-
06	12090	X	9708	-0-	-2382	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	9405	-0-	-3088	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	9569	-0-	-2924	-0-	9569	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					51
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					51
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					51
06	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	2			Y	-0-					51
07	DLQ G-10		26	-0-	26	101	26	2			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		6	-0-	6	107	6	2			Y	-0-					51

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3441	2	15	9	Y	14	132	1			32
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3354	2	15	9	Y	14					46
05	3441	X	3434	-0-	-7	-0-	3425	2	9	9	Y	8					54
06	DLQ G-10		3241	-0-	3241	3241	3241	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		3373	-0-	3373	6614	3364	2	9	9	Y	8					62
08	DLQ G-10		3273	-0-	3273	9887	3266	2	7	9	Y	6					68

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-	5	5			33
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	5	5			28
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					28
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	5	5			23
07	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-	5	5			18
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					7

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7225	-0-	-618	-0-	1745	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7593	-0-	-507	-0-	1850	1	5743	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7851	-0-	-519	-0-	1816	1	6035	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6926	-0-	-1174	-0-	1561	1	5365	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	7191	-0-	-652	-0-	1717	1	5474	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	6170	-0-	-1673	-0-	1622	1	4548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	840	1	5200	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	5531	-0-	-79	-0-	812	1	4719	2	N	-0-			-0-
05	5797	X	3960	-0-	-1837	-0-	961	1	2999	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	3345	-0-	-2265	-0-	1081	1	2264	2	N	-0-			-0-
07	5797	X	5569	-0-	-228	-0-	669	1	4900	2	N	-0-			-0-
08	5797	X	4979	-0-	-818	-0-	620	1	4359	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	1017	1	3739	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4438	-0-	-362	-0-	834	1	3604	2	N	-0-			-0-
05	4960	X	4449	-0-	-511	-0-	744	1	3705	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	3740	-0-	-1060	-0-	763	1	2977	2	N	-0-			-0-
07	4743	X	3862	-0-	-881	-0-	902	1	2960	2	N	-0-			-0-
08	4743	X	4151	-0-	-592	-0-	750	1	3401	2	N	-0-			-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	747	1	8675	2	N	-0-			-0-
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	589	1	8178	2	N	-0-			-0-
05	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	411	1	8078	2	N	-0-			-0-
06	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	710	1	6312	2	N	-0-			-0-
07	7662	X	7662	-0-	-0-	-0-	431	1	7231	2	N	-0-			-0-
08	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	484	1	7124	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-			10
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-			10
05	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-			10
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-			10
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-			10
08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-			10

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-			10
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-			10
05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-			10
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-			10
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-			10
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6469	-0-	-165	-0-	564 55	1 9	5850	2	N	50	50	1			102
04	6270	X	6163	-0-	-107	-0-	546 54	1 9	5563	2	N	49					151
05	6417	X	6293	-0-	-124	-0-	564 54	1 9	5675	2	N	49					200
06	6270	X	5893	-0-	-377	-0-	543 44	1 9	5306	2	N	40	168	1			72
07	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	563 48	1 9	5441	2	N	44					116
08	6479	X	6077	-0-	-402	-0-	563 45	1 9	5469	2	N	41					157

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			75
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	477	1	3041	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3162	-0-	-498	-0-	192	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3078	-0-	-704	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2949	-0-	-711	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2883	-0-	-620	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2815	-0-	-688	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1333	1	1703	2	N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	341	X	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	1513	-0-	-3633	-0-	1513	2			Y	-0-	50	1			72
04	4980	X	3163	-0-	-1817	-0-	3155	2	8	9	Y	7					79
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5297	2	15	9	Y	14					93
06	DLQ G-10		4963	-0-	4963	4963	4950	2	13	9	Y	12					105
07	DLQ G-10		4848	-0-	4848	9811	4841	2	7	9	Y	6					111
08	DLQ G-10		4851	-0-	4851	14662	4838	2	13	9	Y	12					123

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	1178	X	485	-0-	-693	-0-	485	1			N	-0-					-0-
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	865	1	5185	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					31
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					31
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10		1579	-0-	1579	1579	1579	2			Y	-0-					31
07	DLQ G-10		1759	-0-	1759	3338	1759	2			Y	-0-					31
08	DLQ G-10		3503	-0-	3503	6841	3503	2			Y	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					163
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	1103	1	12785	2	N	-0-					163
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	894	1	1696	2	N	-0-					163
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	467	1	2628	2	N	-0-					163
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	407	1	5401	2	N	-0-					163
08	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	324	1	4735	2	N	-0-					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1191	1	6491	2	N	-0-					130
04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	1156	1	6166	2	N	-0-					130
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					130
06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	6141	2			N	-0-	5	5			125
07	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			N	-0-	5	5			120
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					83

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					54
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					54
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17					192
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1452	2	13	9	N	12	147	1			57
05	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	1414	2	12	9	N	11					68
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	1145	2	6	9	N	5					73
07	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	1233	2	9	9	N	8					81
08	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1171	2	9	9	Y	8					89

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

03	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-
05	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	16794	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5669	-0-	5669	5669	5669	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6081	-0-	6081	11750	6081	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2623	-0-	2623	14373	2622	2	1	9	Y	1					1

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					144
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					144
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					144
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	1206	1	4858	2	N	-0-					94
04	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	1167	1	4497	2	N	-0-					94
05	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	1206	1	4994	2	N	-0-					94
06	6300	X	5681	-0-	-619	-0-	1167	1	4514	2	N	-0-					94
07	6076	X	5359	-0-	-717	-0-	1206	1	4153	2	N	-0-					94
08	6200	X	5486	-0-	-714	-0-	1206	1	4280	2	N	-0-					94

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	646	1	7474	2	N	-0-					-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	627	1	7374	2	N	-0-					-0-
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	633	1	7362	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	6414	-0-	-1236	-0-	516	1	5898	2	N	-0-					-0-
07	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	582	1	6713	2	N	-0-					-0-
08	7905	X	6475	-0-	-1430	-0-	557	1	5918	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	699	1	623	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	686	1	778	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	670	1	690	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	689	1	490	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	722	1	632	2	N	-0-					-0-
08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	794	1	1204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	408	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	428	1	2637	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	429	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2938	-0-	-182	-0-	435	1	2503	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	423	1	2275	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	685	-0-	-2477	-0-	251	1	434	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	622	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	644	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2111	-0-	-679	-0-	636	1	1475	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2264	-0-	-106	-0-	651	1	1613	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2259	-0-	-4	-0-	639	1	1620	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	694	1	1339	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3862	-0-	-974	-0-	652	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	647	1	3339	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4249	-0-	-587	-0-	666	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	690	1	3607	2	N	-0-					-0-
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	709	1	3675	2	N	-0-					-0-
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	743	1	3606	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	851	1	6084	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7093	-0-	-257	-0-	808	1	6285	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	6929	-0-	-666	-0-	833	1	6096	2	N	-0-					-0-
06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	854	1	6257	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	7285	-0-	-31	-0-	888	1	6397	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	6867	-0-	-449	-0-	908	1	5959	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	193	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1496	-0-	-844	-0-	167	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1394	-0-	-993	-0-	172	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2806	-0-	-254	-0-	194	1	2612	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	207	1	2529	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1879	-0-	-1283	-0-	190	1	1689	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	7703	-0-	-109	-0-	122	1	7581	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6894	-0-	-666	-0-	113	1	6781	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	7608	-0-	-204	-0-	124	1	7484	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7257	-0-	-273	-0-	119	1	7138	2	N	-0-					-0-
07	7688	X	6144	-0-	-1544	-0-	113	1	6031	2	N	-0-					-0-
08	7688	X	5633	-0-	-2055	-0-	104	1	5529	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4780	-0-	-459	-0-	76	1	4704	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4771	-0-	-29	-0-	76	1	4695	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4767	-0-	-193	-0-	78	1	4689	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4277	-0-	-493	-0-	70	1	4207	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	4590	-0-	-339	-0-	75	1	4515	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	76	1	4522	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	3605	-0-	-295	-0-	57	1	3548	2	N	-0-			-0-
05	4154	X	3667	-0-	-487	-0-	60	1	3607	2	N	-0-			-0-
06	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	58	1	3489	2	N	-0-			-0-
07	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	59	1	3564	2	N	-0-			-0-
08	3844	X	3718	-0-	-126	-0-	62	1	3656	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	82	1	5115	2	N	-0-			-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	82	1	5086	2	N	-0-			-0-
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	84	1	5092	2	N	-0-			-0-
06	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	79	1	4744	2	N	-0-			-0-
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	73	1	4387	2	N	-0-			-0-
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	79	1	4703	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	64	1	3997	2	N	-0-			-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	66	1	4085	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	65	1	3934	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3176	-0-	-484	-0-	52	1	3124	2	N	-0-			-0-
07	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	51	1	3078	2	N	-0-			-0-
08	3782	X	3122	-0-	-660	-0-	52	1	3070	2	N	-0-			-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	222	1	2332	2	Y	-0-			42
04	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	264	1	2192	2	Y	-0-	5	5	37
05	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	264	1	1248	2	Y	-0-			37
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	133	1	684	2	Y	-0-	5	5	32
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-	5	5	27
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	817					Y	-0-			7

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	979	1	328	2	Y	6			73
							7	9							
04	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	895	1	315	2	Y	2			75
							2	9							
05	1798	N	1130	-0-	-668	-0-	818	1	305	2	Y	6			81
							7	9							
06	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	362	1	1322	2	Y	-0-			81
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-			81
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1684					Y	-0-			81

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-			-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-			-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
07	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-			-0-
08	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	805	1	4104	2	N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	465	1	5009	2	N	-0-					-0-
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	491	1	4276	2	N	-0-					-0-
06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	431	1	4554	2	N	-0-					-0-
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	302	1	5010	2	N	-0-					-0-
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	775	1	4962	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4022	-0-	-958	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3790	-0-	-470	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6256	-0-	-223	-0-	6246	2	10	9	Y	9					53
04	6030	X	5917	-0-	-113	-0-	5915	1	2	9	Y	2	47	1			8
05	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	DLQ G-10		7048	-0-	7048	7048	7048	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	7048					Y	NO RPT					8

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6434	2	12	9	Y	11					56
04	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6064	1	2	9	Y	2	49	1			9
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		6035	-0-	6035	6035	6035	2			Y	-0-					9
*07	DLQ G-10		6343	-0-	6343	12378	6343	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10	NO	RPT	-0-	-0-	12378					Y	NO RPT					9

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1795	-0-	-96	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
06	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
07	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3334	-0-	234	234	3334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	314	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	307	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2932	-0-	-447	-0-	310	1	2622	2	N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	328	1	2870	2	N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	445	1	3340	2	N	-0-					-0-
08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	449	1	3408	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	347	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3199	-0-	-251	-0-	327	1	2872	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3102	-0-	-432	-0-	328	1	2774	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2797	-0-	-533	-0-	287	1	2510	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	1	-0-	-3440	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1206	1	2222	2	N	16					70
							18	9									
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1131	1	2091	2	N	19					89
							21	9									
05	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	1139	1	2176	2	N	6					95
							7	9									
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	1117	1	2006	2	N	-0-					95
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	1157	1	2302	2	N	36					131
							40	9									
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1206	1	2186	2	N	34	58	1			107
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					33
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					33
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	2			N	-0-					33
06	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	11462	2			N	-0-					33
07	11749	X	11709	-0-	-40	-0-	11709	2			N	-0-					33
08	11718	X	11423	-0-	-295	-0-	11423	2			N	-0-					33

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1374	1	5124	2	Y	52					73
							57	9									
04	6480	X	6152	-0-	-328	-0-	1313	1	4810	2	Y	26	59	1			40
							29	9									
05	6696	X	6245	-0-	-451	-0-	1194	1	5019	2	Y	29					69
							32	9									
06	DLQ G-10		5944	-0-	5944	5944	1377	1	4545	2	Y	20					89
							22	9									
07	DLQ G-10		5273	-0-	5273	11217	1224	1	4030	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
08	DLQ G-10		6282	-0-	6282	17499	1437	1	4826	2	Y	17					64
							19	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	411	1	3395	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3402	-0-	-468	-0-	747	1	2655	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2957	-0-	-1476	-0-	681	1	2276	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	631	1	3469	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		453	-0-	453	739	453	1			Y	-0-					50
04	T. A.		451	-0-	451	1190	451	1			Y	-0-					50
05	1639	X	449	-0-	-1190	-0-	449	1			Y	-0-					50
06	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			Y	-0-					50
07	465	X	436	-0-	-29	-0-	436	1			Y	-0-					50
08	465	X	427	-0-	-38	-0-	427	1			Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	780	1	1661	2	Y	-0-					6
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	585	1	1976	2	Y	-0-					6
05	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	603	1	1724	2	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		2448	-0-	2448	2448	589	1	1859	2	Y	-0-					6
07	DLQ G-10		2006	-0-	2006	4454	593	1	1413	2	Y	-0-					6
08	DLQ G-10		1970	-0-	1970	6424	562	1	1408	2	Y	-0-					6

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

03	T. A.		352	-0-	352	540	352	1			Y	-0-					50
04	T. A.		297	-0-	297	837	297	1			Y	-0-					50
05	1314	X	477	-0-	-837	-0-	477	1			Y	-0-					50
06	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					50
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			Y	-0-					50
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	1			Y	-0-					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	627	1	1902	2	Y	52					73
							57	9									
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	592	1	1754	2	Y	26	59	1			40
							29	9									
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	535	1	1742	2	Y	29					69
							32	9									
06	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	572	1	1578	2	Y	20					89
							22	9									
07	DLQ G-10		2102	-0-	2102	4274	550	1	1533	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
08	DLQ G-10		2325	-0-	2325	6599	579	1	1727	2	Y	17					64
							19	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1124	1	2823	2	Y	52					73
							57	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1086	1	2726	2	Y	26	59	1			40
							29	9									
05	3844	X	3209	-0-	-635	-0-	1262	1	1915	2	Y	29					69
							32	9									
06	DLQ G-10		2983	-0-	2983	2983	1007	1	1954	2	Y	20					89
							22	9									
07	DLQ G-10		3932	-0-	3932	6915	1160	1	2753	2	Y	17	59	1			47
							19	9									
08	DLQ G-10		4288	-0-	4288	11203	1096	1	3173	2	Y	17					64
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	405	1	906	2	Y	-0-					5
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	405	1	1187	2	Y	-0-					5
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	405	1	1297	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	402	1	1393	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		1754	-0-	1754	3549	451	1	1303	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		1990	-0-	1990	5539	441	1	1549	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	1			Y	-0-					3
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	1			Y	-0-					3
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		1051	-0-	1051	1051	1051	1			Y	-0-					3
07	DLQ G-10		1008	-0-	1008	2059	1008	1			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		1071	-0-	1071	3130	1071	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	313	1	1755	2	Y	-0-					5
04	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	296	1	1606	2	Y	-0-					5
05	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	309	1	1482	2	Y	-0-					5
06	DLQ G-10		1919	-0-	1919	1919	313	1	1606	2	Y	-0-					5
07	DLQ G-10		2174	-0-	2174	4093	328	1	1846	2	Y	-0-					5
08	DLQ G-10		2237	-0-	2237	6330	322	1	1915	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

03	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	133	1	5054	2	Y	-0-					14
04	6060	X	4873	-0-	-1187	-0-	128	1	4745	2	Y	-0-					14
05	6262	X	4131	-0-	-2131	-0-	134	1	3997	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		4765	-0-	4765	4765	131	1	4634	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		5246	-0-	5246	10011	121	1	5125	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		5578	-0-	5578	15589	130	1	5448	2	Y	-0-					14

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

03	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			Y	-0-					8
04	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3094	2			Y	-0-					8
05	3472	X	2608	-0-	-864	-0-	2608	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		2917	-0-	2917	2917	2917	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		3175	-0-	3175	6092	3175	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		3431	-0-	3431	9523	3431	2			Y	-0-					8

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	1			N	-0-					24
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	1			N	-0-					24
05	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1962	1			N	-0-					24
06	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	1			N	-0-					24
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	1			N	-0-					24
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	1			N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7070	2	15	9	Y	14					75
04	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6528	2	12	9	Y	11					86
05	7006	X	6583	-0-	-423	-0-	6573	2	10	9	Y	9					95
06	DLQ G-10		6606	-0-	6606	6606	6596	2	10	9	Y	9					104
07	DLQ G-10		6769	-0-	6769	13375	6761	2	8	9	Y	7					111
08	DLQ G-10		6566	-0-	6566	19941	6560	2	6	9	Y	5	97	1			19

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			Y	-0-					2
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			Y	-0-					2
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		673	-0-	673	673	673	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		605	-0-	605	1278	604	1	1	2	Y	-0-					2
08	DLQ G-10		787	-0-	787	2065	787	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	154	1	5169	2	Y	-0-					14
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	139	1	5405	2	Y	-0-					14
05	5084	X	4753	-0-	-331	-0-	118	1	4635	2	Y	-0-					14
06	DLQ G-10		5493	-0-	5493	5493	103	1	5390	2	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		6298	-0-	6298	11791	107	1	6191	2	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		6127	-0-	6127	17918	107	1	6020	2	Y	-0-					14

CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2869	2	8	9	Y	7					52
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2815	2	1	9	Y	1					53
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2910	2	2	9	Y	2					55
06	DLQ G-10		2868	-0-	2868	2868	2862	2	6	9	Y	5					60
07	DLQ G-10		2626	-0-	2626	5494	2624	2	2	9	Y	2					62
08	DLQ G-10		2859	-0-	2859	8353	2859	2			Y	-0-					62

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1327	-0-	-1184	-0-	735 9	1 9	583	2	N	8					164
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	799	1	1875	2	N	-0-	5	5			159
05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	633	1	2116	2	N	-0-					159
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	578	1	1920	2	N	-0-	5	5			154
07	2759	N	2293	-0-	-466	-0-	402	1	1891	2	N	-0-	5	5			149
08	2759	N	2618	-0-	-141	-0-	607	1	2011	2	N	-0-					116

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5467	2	7	9	Y	6					59
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5295	2	8	9	Y	7					66
05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5422	2	4	9	Y	4					70
06	DLQ	G-10	5140	-0-	5140	5140	5136	2	4	9	Y	4					74
07	DLQ	G-10	5105	-0-	5105	10245	5102	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ	G-10	5234	-0-	5234	15479	5226	2	8	9	Y	7	66	1			18

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
08	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6475	-0-	-1027	-0-	492	1	5983	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6197	-0-	-1063	-0-	547	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	5243	-0-	-2259	-0-	1038	1	4205	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	3936	-0-	-3324	-0-	847	1	3089	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6058	-0-	-421	-0-	874	1	5184	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	5485	-0-	-994	-0-	728	1	4757	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	8282	-0-	-5203	-0-	8282	2			N	-0-					50
04	13050	X	5820	-0-	-7230	-0-	5820	2			N	-0-					50
05	13299	X	11417	-0-	-1882	-0-	11417	2			N	-0-					50
06	12330	X	11685	-0-	-645	-0-	11685	2			N	-0-					50
07	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	10960	2			N	-0-					50
08	11408	X	10556	-0-	-852	-0-	10556	2			N	-0-					50

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1875	1	4619	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1733	1	5217	2	N	-0-					-0-
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	1481	1	5821	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	5291	-0-	-979	-0-	1228	1	4063	2	N	-0-					-0-
07	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1500	1	5015	2	N	-0-					-0-
08	6479	X	3297	-0-	-3182	-0-	1526	1	1771	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	56	1	10076	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9898	-0-	-1231	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9243	-0-	-1527	-0-	2	1	9241	2	N	-0-					-0-
07	10137	X	10012	-0-	-125	-0-	8	1	10004	2	N	-0-					-0-
08	10137	X	9638	-0-	-499	-0-	8	1	9630	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6982	-0-	-582	-0-	229	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6380	-0-	-940	-0-	275	1	6105	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6549	-0-	-953	-0-	180	1	6369	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	5892	-0-	-1368	-0-	191	1	5701	2	N	-0-					-0-
07	6975	X	6331	-0-	-644	-0-	486	1	5845	2	N	-0-					-0-
08	6975	X	5591	-0-	-1384	-0-	355	1	5236	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1	1	8743	2	N	-0-					-0-
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7604	-0-	-736	-0-	404	1	7200	2	N	-0-					-0-
07	8618	X	7973	-0-	-645	-0-	356	1	7617	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	7421	-0-	-1197	-0-	541	1	6880	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1100	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	598	1	4288	2	N	-0-					-0-
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	707	1	3027	2	N	-0-					-0-
06	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	507	1	3456	2	N	-0-					-0-
07	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	888	1	2931	2	N	-0-					-0-
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	412	1	2773	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	18	1	6832	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	452	1	5380	2	N	-0-					-0-
05	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	156	1	6668	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	212	1	6268	2	N	-0-					-0-
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	80	1	5772	2	N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	31	1	6515	2	N	-0-					-0-
05	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6758	X	6382	-0-	-376	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5931	-0-	-920	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			36
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	272	1	5562	2	N	9					187
							10	9									
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	263	1	5073	2	N	12	165	1			34
							13	9									
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	276	1	5119	2	N	15					49
							17	9									
06	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	267	1	5219	2	N	10					59
							11	9									
07	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	256	1	5348	2	N	10					69
							11	9									
08	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	276	1	5428	2	N	9					78
							10	9									

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-	55
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	55
05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	55
06	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	55
07	248	X	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-	55
08	248	X	198	-0-	-50	-0-	198	2	N	-0-	55

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	419	1	6059	2	Y	-0-					20
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	254	1	6345	2	Y	-0-					20
05	6107	X	5194	-0-	-913	-0-	508	1	4686	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		5103	-0-	5103	5103	593	1	4510	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		6831	-0-	6831	11934	344	1	6487	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1550	-0-	1550	13484	312	1	1238	2	Y	-0-					20

ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4702	-0-	1602	2430	4702	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4686	-0-	1686	4116	165	1	4521	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4363	-0-	1263	5379	223	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	9511	X	4132	-0-	-5379	-0-	215	1	3917	2	N	-0-					-0-
07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	219	1	3278	2	N	-0-					-0-
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	275	1	2951	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	9863	-0-	-1669	-0-	353	1	9510	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9724	-0-	-1256	-0-	212	1	9512	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	8358	-0-	-2740	-0-	143	1	8215	2	N	-0-					-0-
06	10740	X	8501	-0-	-2239	-0-	158	1	8343	2	N	-0-					-0-
07	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
08	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	12701	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3070	-0-	-200	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2692	-0-	-687	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

03	5704	X	3312	-0-	-2392	-0-	68	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	2455	-0-	-2405	-0-	296	1	2159	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	1605	-0-	-2549	-0-	313	1	1292	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	1554	-0-	-2766	-0-	321	1	1233	2	N	-0-					-0-
07	4464	X	4284	-0-	-180	-0-	363	1	3921	2	N	-0-					-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	317	1	3825	2	N	-0-					-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

03	3472	X	2479	-0-	-993	-0-	140	1	2339	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3279	-0-	-38	-0-	200	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	3064	-0-	-146	-0-	261	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2703	-0-	-862	-0-	307	1	2396	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3342	-0-	-223	-0-	284	1	3058	2	N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

03	651	X	377	-0-	-274	-0-	377	1			N	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-
05	893	X	893	-0-	-0-	-0-	893	1			N	-0-					-0-
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	1			N	-0-					-0-
07	961	X	842	-0-	-119	-0-	842	1			N	-0-					-0-
08	961	X	843	-0-	-118	-0-	843	1			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

03	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	631	1	5432	2	N	-0-					102
04	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	638	1	4924	2	N	-0-					102
05	6200	X	5106	-0-	-1094	-0-	595	1	4511	2	N	-0-					102
06	5880	X	5733	-0-	-147	-0-	613	1	5120	2	N	-0-					102
07	6076	X	4997	-0-	-1079	-0-	714	1	4283	2	N	-0-					102
08	6076	X	5690	-0-	-386	-0-	642	1	5048	2	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	575	1	4426	2	N	-0-					132
04	4860	X	4611	-0-	-249	-0-	529	1	4082	2	N	-0-					132
05	4929	X	4627	-0-	-302	-0-	518	1	4109	2	N	-0-					132
06	4830	X	4331	-0-	-499	-0-	527	1	3804	2	N	-0-					132
07	4991	X	4256	-0-	-735	-0-	492	1	3764	2	N	-0-					132
08	4991	X	4615	-0-	-376	-0-	493	1	4122	2	N	-0-					132

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	616	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	571	1	4263	2	Y	-0-					-0-
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	633	1	3631	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4268	-0-	4268	4268	661	1	3607	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4336	-0-	4336	8604	720	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4386	-0-	4386	12990	821	1	3565	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	164	1	168	2	Y	-0-					2
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	1			Y	-0-					2
05	496	N	94	-0-	-402	-0-	94	1			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		420	-0-	420	420	420	1			Y	-0-					2
07	DLQ G-10		669	-0-	669	1089	669	1			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		612	-0-	612	1701	612	1			Y	-0-					2

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5795	-0-	-188	-0-	5795	2			Y	-0-					34
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			Y	-0-					34
05	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	5539	2	18	9	Y	16					50
06	DLQ G-10		5257	-0-	5257	5257	5245	2	12	9	Y	11					61
07	DLQ G-10		5123	-0-	5123	10380	5119	2	4	9	Y	4	54	1			11
08	DLQ G-10		5633	-0-	5633	16013	5622	2	11	9	Y	10					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	393	1	5101	2	N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	382	1	4503	2	N	-0-					-0-
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	364	1	4871	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	5000	-0-	-310	-0-	281	1	4719	2	N	-0-					-0-
07	5487	X	5055	-0-	-432	-0-	257	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	5487	X	4510	-0-	-977	-0-	280	1	4230	2	N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					82
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2375	1	1	9	Y	1					83
05	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2500	2	29	9	Y	26					109
06	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	2201	2	1	9	Y	1					110
*07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	5023	2821	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5023					Y	NO RPT					110

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	588	-0-	-187	-0-	588	1			Y	-0-					11
04	2880	X	797	-0-	-2083	-0-	797	1			Y	-0-					11
05	3286	X	866	-0-	-2420	-0-	866	1			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		797	-0-	797	797	653	1	144	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		3409	-0-	3409	4206	572	1	2837	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		7834	-0-	7834	12040	466	1	7368	2	Y	-0-					11

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	763	-0-	-2895	-0-	763	1			Y	-0-					11
04	4080	X	488	-0-	-3592	-0-	488	1			Y	-0-					11
05	4216	X	797	-0-	-3419	-0-	797	1			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		436	-0-	436	436	436	1			Y	-0-					11
07	DLQ G-10		1699	-0-	1699	2135	492	1	1207	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		4384	-0-	4384	6519	791	1	3593	2	Y	-0-					11

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5054	-0-	-371	-0-	273	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	264	1	4787	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5216	-0-	-54	-0-	273	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4756	-0-	-254	-0-	264	1	4492	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	4783	-0-	-425	-0-	273	1	4510	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5053	-0-	-155	-0-	285	1	4768	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
05	20	X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

03	5425	X	3783	-0-	-1642	-0-	3782	2	1	9	Y	1					23
04	5250	X	3673	-0-	-1577	-0-	3672	2	1	9	Y	1					24
05	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4002	2	8	9	Y	7					31
06	DLQ G-10		3995	-0-	3995	3995	3994	2	1	9	Y	1					32
07	DLQ G-10		3789	-0-	3789	7784	3788	2	1	9	Y	1					33
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	11471	3683	2	4	9	Y	4					37

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					3
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					3
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	1			N	-0-					3
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-					3

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	272	1	3620	2	Y	1					18
							1	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	276	1	3724	2	Y	-0-					18
05	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	274	1	3535	2	Y	7					25
							8	9									
06	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	276	1	3741	2	Y	1					26
							1	9									
07	DLQ G-10		4113	-0-	4113	8131	285	1	3827	2	Y	1					27
							1	9									
08	DLQ G-10		3538	-0-	3538	11669	285	1	3250	2	Y	3					30
							3	9									

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		175	-0-	175	175	175	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		273	-0-	273	448	273	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	653	205	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

03	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	293	1	6254	2	Y	-0-					20
04	6810	X	6243	-0-	-567	-0-	199	1	6044	2	Y	-0-					20
05	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	116	1	5825	2	Y	-0-					20
06	DLQ G-10		4292	-0-	4292	4292	144	1	4148	2	Y	-0-					20
07	DLQ G-10		4904	-0-	4904	9196	202	1	4702	2	Y	-0-					20
08	DLQ G-10		6028	-0-	6028	15224	197	1	5831	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	1206	1	3669	2	N	18					122
							20	9									
04	5610	X	3930	-0-	-1680	-0-	136	1	3764	2	N	27	100	1			49
							30	9									
05	5797	X	3812	-0-	-1985	-0-	238	1	3535	2	N	35					84
							39	9									
06	5520	X	3133	-0-	-2387	-0-	3107	2	26	9	N	24					108
07	4898	X	3563	-0-	-1335	-0-	3511	2	52	9	N	47	102	1			53
08	4898	X	3561	-0-	-1337	-0-	3524	2	37	9	N	34					87

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	197	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					56
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					56
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	91 25	1 9	7415	2	N	23	54	1			32
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	97 18	1 9	7801	2	N	16					48
05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	98 19	1 9	7991	2	N	17					65
06	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	98 15	1 9	7372	2	N	14					79
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	102 14	1 9	7774	2	N	13	71	1			21
08	7781	X	7652	-0-	-129	-0-	99 15	1 9	7538	2	N	14					35

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6275	2	12	9	Y	11					56
04	6240	X	5892	-0-	-348	-0-	5890	1	2	9	Y	2	49	1			9
05	6448	X	5607	-0-	-841	-0-	5607	2			Y	-0-					9
06	DLQ G-10		5861	-0-	5861	5861	5861	2			Y	-0-					9
*07	DLQ G-10		6009	-0-	6009	11870	6009	2			Y	-0-					9
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	11870					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	74 1 24 9		6032	2	N	-0-	3	5			20
04	5670	X	5584	-0-	-86	-0-	68 1 24 9		5492	2	N	22					42
05	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	73 1 17 9		5931	2	N	15					57
06	5910	X	5874	-0-	-36	-0-	77 1 11 9		5786	2	N	10					67
07	6107	X	5843	-0-	-264	-0-	75 1 13 9		5755	2	N	12					79
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	82 1 15 9		6255	2	N	14					93

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	651	1	216	2	N	12					20
							13	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	672	1	598	2	N	15	15	1			20
							17	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	690	1	546	2	N	13					33
							14	9									
06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	676	1	1523	2	N	22	26	1			29
							24	9									
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	644	1	1100	2	N	19	24	1			24
							21	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	1	11	9	N	10	11	1			23

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	474	1	3189	2	N	45					69
							50	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	487	1	3274	2	N	45	56	1			58
							50	9									
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	513	1	2842	2	N	35					93
							39	9									
06	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	482	1	3849	2	N	45	69	1			69
							50	9									
07	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	458	1	4129	2	N	47	58	1			58
							52	9									
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	454	1	4149	2	N	40	31	1			67
							44	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	7157	-0-	-1368	-0-	7063	2	94	9	N	85					135
04	8250	X	7767	-0-	-483	-0-	7668	2	99	9	N	90	108	1			117
05	8525	X	8074	-0-	-451	-0-	7983	2	91	9	N	83					200
06	7890	X	7296	-0-	-594	-0-	2	1	7211	2	N	75	144	1			131
							83	9									
07	8029	X	6191	-0-	-1838	-0-	100	1	6024	2	N	61	98	1			94
							67	9									
08	8060	X	7180	-0-	-880	-0-	19	1	7093	2	N	62	48	1			108
							68	9									

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4482	2	18	9	N	16	84	1			25
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4537	2	30	9	N	27					52
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4479	2	14	9	N	13					65
06	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3873	2	10	9	N	9					74
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4076	2	11	9	N	10					84
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3923	2	8	9	N	7					91

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6287	2	1	9	N	1	1	1			5
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					5
05	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					5
06	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					5
07	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					5
08	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	4881	-0-	-3985	-0-	1203	1	3678	2	N	-0-					55
04	8580	X	7486	-0-	-1094	-0-	1167	1	6319	2	N	-0-	5	5			50
05	8866	X	3983	-0-	-4883	-0-	1206	1	2777	2	N	-0-					50
06	7620	X	2895	-0-	-4725	-0-	1167	1	1728	2	N	-0-	5	5			45
07	7750	X	4662	-0-	-3088	-0-	1206	1	3456	2	N	-0-					45
08	7750	X	1206	-0-	-6544	-0-	1206	1			N	-0-					-0-

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	101	1	8238	2	N	96					120
							106	9									
04	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	98	1	7858	2	N	9	100	1			29
							10	9									
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	102	1	8346	2	N	19					48
							21	9									
06	8160	X	7717	-0-	-443	-0-	101	1	7599	2	N	15					63
							17	9									
07	8432	X	8359	-0-	-73	-0-	108	1	8234	2	N	15					78
							17	9									
08	8463	X	8130	-0-	-333	-0-	105	1	8007	2	N	16	68	1			26
							18	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	638	1	1279	2	N	7	71	1			104
							8	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	602	1	1763	2	N	11					115
							12	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	640	1	1271	2	N	1					116
							1	9									
06	1860	N	1251	-0-	-609	-0-	647	1	572	2	N	29					145
							32	9									
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	709	1	1554	2	N	21					166
							23	9									
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	625	1	1753	2	N	15	84	1			97
							17	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	566	1	2396	2	N	19	97	1			46
							21	9									
04	3240	X	2621	-0-	-619	-0-	565	1	2030	2	N	24					70
							26	9									
05	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	566	1	2245	2	N	11					81
							12	9									
06	3240	X	1210	-0-	-2030	-0-	520	1	675	2	N	14					95
							15	9									
07	2976	X	2515	-0-	-461	-0-	497	1	2006	2	N	11					106
							12	9									
08	2976	X	2783	-0-	-193	-0-	550	1	2226	2	N	6	83	1			29
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	606	1	3299	2	N	-0-					149
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	552	1	3053	2	N	41					190
							45	9									
05	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	457	1	3251	2	N	-0-					190
06	3840	X	3679	-0-	-161	-0-	555	1	3124	2	N	-0-	166	1			24
07	3906	X	3535	-0-	-371	-0-	582	1	2877	2	N	69					93
							76	9									
08	3906	X	2403	-0-	-1503	-0-	295	1	2108	2	N	-0-					93

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	543	1	8343	2	N	46	63	1			18
							51	9									
04	8970	X	8078	-0-	-892	-0-	502	1	7543	2	N	30					48
							33	9									
05	9269	X	6253	-0-	-3016	-0-	271	1	5959	2	N	21	26	1			43
							23	9									
06	8640	X	4425	-0-	-4215	-0-	485	1	3931	2	N	8	27	1			24
							9	9									
07	8928	X	1958	-0-	-6970	-0-	629	1	1319	2	N	9					33
							10	9									
08	8928	X	3260	-0-	-5668	-0-	569	1	2691	2	N	-0-	28	1			3

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	5949	-0-	-2049	-0-	344	1	5594	2	N	10	164	1			47
							11	9									
04	7560	X	5673	-0-	-1887	-0-	326	1	5274	2	N	66					113
							73	9									
05	7812	X	4648	-0-	-3164	-0-	371	1	4211	2	N	60	41	1			132
							66	9									
06	5760	X	5278	-0-	-482	-0-	244	1	5004	2	N	27	100	1			59
							30	9									
07	5952	X	5221	-0-	-731	-0-	277	1	4901	2	N	39					98
							43	9									
08	5952	X	5933	-0-	-19	-0-	281	1	5599	2	N	48	39	1			107
							53	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	166	1	5701	2	N	98	63	1			137
							108	9									
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	192	1	5937	2	N	32	116	1			53
							35	9									
05	5146	X	3039	-0-	-2107	-0-	270	1	2741	2	N	25	26	1			52
							28	9									
06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	253	1	7991	2	N	52	27	1			77
							57	9									
07	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	262	1	7389	2	N	18					95
							20	9									
08	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	253	1	8048	2	N	34	28	1			101
							37	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	14923	-0-	-1848	-0-	14846	2	77	9	N	70	277	1			66
04	16230	X	14286	-0-	-1944	-0-	14188	2	98	9	N	89					155
05	15101	X	15101	-0-	-0-	-0-	15101	2			N	-0-	41	1			114
06	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	16084	2	11	9	N	10	38	1			86
07	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	16225	2	2	9	N	2					88
08	15097	X	14597	-0-	-500	-0-	14530	2	67	9	N	61	39	1			110

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					78
04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					78
05	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					78
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-	5	5			73
07	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-	5	5			68
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	7086	2	9	9	N	8					31

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	108	-0-	-4759	-0-	108	2			N	-0-					27
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					27
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					27
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					27
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					27
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13193	2	96	9	N	87	63	1			121
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12574	2	54	9	N	49					170
05	11656	X	7762	-0-	-3894	-0-	7755	2	7	9	N	6	26	1			150
06	11280	X	1764	-0-	-9516	-0-	1729	2	35	9	N	32	27	1			155
07	11656	X	3035	-0-	-8621	-0-	3034	2	1	9	N	1					156
08	11656	X	6028	-0-	-5628	-0-	174	1	5853	2	N	1	45	1			112
							1	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	948	-0-	-664	-0-	224	1	673	2	N	46	63	1			18
							51	9									
04	1560	X	848	-0-	-712	-0-	216	1	599	2	N	30					48
							33	9									
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	359	1	4918	2	N	21	26	1			43
							23	9									
06	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	254	1	12154	2	N	8	27	1			24
							9	9									
07	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	110	1	13985	2	N	9					33
							10	9									
08	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	14270	2			N	-0-	28	1			3

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1125	-0-	1125	1967	839	1	286	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1059	-0-	1059	3026	1059	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4552	-0-	4552	7578	1560	1	2992	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		6152	-0-	6152	13730	1335	1	4817	2	N	-0-					-0-
07	19872	X	6142	-0-	-13730	-0-	1331	1	4811	2	N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	938	1	4916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	626	1	5916	2	N	13					73
							14	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	558	1	5301	2	N	8	58	1			23
							9	9									
05	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	664	1	5975	2	N	9					32
							10	9									
06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	657	1	5967	2	N	7					39
							8	9									
07	6355	X	5907	-0-	-448	-0-	484	1	5415	2	N	7					46
							8	9									
08	6355	X	5567	-0-	-788	-0-	424	1	5136	2	N	6					52
							7	9									

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3725	-0-	-646	-0-	485	1	3222	2	N	16					103
							18	9									
04	4230	X	4025	-0-	-205	-0-	456	1	3552	2	N	15	92	1			26
							17	9									
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	523	1	4359	2	N	17					43
							19	9									
06	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	503	1	3652	2	N	7					50
							8	9									
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	428	1	4203	2	N	9					59
							10	9									
08	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	397	1	4281	2	N	9					68
							10	9									

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	2438	2	9	9	N	8	37	1			13
04	2400	X	2141	-0-	-259	-0-	2128	2	13	9	N	12					25
05	2232	X	2112	-0-	-120	-0-	2105	2	7	9	N	6					31
06	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	1912	2	6	9	N	5					36
07	2449	X	1978	-0-	-471	-0-	1972	2	6	9	N	5					41
08	2449	X	1943	-0-	-506	-0-	1939	2	4	9	N	4					45

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	5773	-0-	-1884	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7772	-0-	-40	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
08	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	396	1	3596	2	N	26					135
							29	9									
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	372	1	3336	2	N	217	180	1			172
							239	9									
05	3565	X	3251	-0-	-314	-0-	397	1	2832	2	N	20					192
							22	9									
06	3630	X	2919	-0-	-711	-0-	443	1	2456	2	N	18					210
							20	9									
07	3751	X	3022	-0-	-729	-0-	496	1	2502	2	N	22	173	1			59
							24	9									
08	3751	X	3718	-0-	-33	-0-	418	1	3277	2	N	21					80
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	390	1	4381	2	N	28					133
							31	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	378	1	4036	2	N	15	77	1			71
							17	9									
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	387	1	3817	2	N	21					92
							23	9									
06	4590	X	4086	-0-	-504	-0-	366	1	3699	2	N	19					111
							21	9									
07	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	337	1	3911	2	N	15					126
							17	9									
08	4743	X	4288	-0-	-455	-0-	365	1	3904	2	N	17					143
							19	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	407	1	3882	2	N	25					96
							28	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	417	1	3460	2	N	6	52	1			50
							7	9									
05	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	393	1	3296	2	N	4					54
							4	9									
06	3960	X	3852	-0-	-108	-0-	358	1	3479	2	N	14					68
							15	9									
07	4092	X	3761	-0-	-331	-0-	359	1	3392	2	N	9					77
							10	9									
08	4092	X	3655	-0-	-437	-0-	393	1	3258	2	N	4					81
							4	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	7791	2	35	9	N	32					36
04	7650	X	7552	-0-	-98	-0-	7552	2			N	-0-					36
05	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	7755	2	7	9	N	6					42
06	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7194	2	47	9	N	43	81	1			4
07	7812	X	6702	-0-	-1110	-0-	6687	2	15	9	N	14					18
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					18

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	626	1	5862	2	N	-0-					11
04	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	629	1	5993	2	N	-0-					11
05	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	649	1	6058	2	N	-0-					11
06	6420	X	6136	-0-	-284	-0-	315	1	5821	2	N	-0-					11
07	6851	X	6293	-0-	-558	-0-	303	1	5990	2	N	-0-					11
08	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	311	1	6012	2	N	-0-					11

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	508	1	5959	2	N	-0-					144
04	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	453	1	5609	2	N	-0-					144
05	6727	X	6522	-0-	-205	-0-	488	1	6034	2	N	-0-					144
06	6480	X	5744	-0-	-736	-0-	163	1	5581	2	N	-0-	142	1			2
07	6479	X	5504	-0-	-975	-0-	96	1	5408	2	N	-0-					2
08	6510	X	5688	-0-	-822	-0-	75	1	5613	2	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

03	10850	X	9835	-0-	-1015	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9158	-0-	-592	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9742	-0-	-333	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8473	-0-	-1037	-0-	47	1	8426	2	N	-0-					-0-
07	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
08	9827	X	9773	-0-	-54	-0-	9773	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5142	2	15	9	N	14					108
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	N	19	92	1			35
05	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4987	2	24	9	N	22					57
06	4980	X	4532	-0-	-448	-0-	4510	2	22	9	N	20					77
07	5146	X	4605	-0-	-541	-0-	4591	2	14	9	N	13	56	1			34
08	5146	X	5036	-0-	-110	-0-	5012	2	24	9	N	22					56

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	235	1	2393	2	N	69					174
							76	9									
04	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	227	1	2486	2	N	56	157	1			73
							62	9									
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	236	1	2707	2	N	64					137
							70	9									
06	2820	X	2590	-0-	-230	-0-	227	1	2307	2	N	51	164	1			24
							56	9									
07	2914	X	2736	-0-	-178	-0-	236	1	2437	2	N	57					81
							63	9									
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	234	1	2362	2	N	48					129
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
05	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	11710	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	10389	-0-	-1794	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	7160	-0-	-5178	-0-	7160	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	1			N	-0-	4	5			5
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	574	1	279	2	N	7					12
							8	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	579	1	3	9	N	3					15
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	579	1	2	9	N	2					17
07	837	N	586	-0-	-251	-0-	583	1	3	9	N	3					20
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	1	2	9	N	2					22

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	251	1	4848	2	N	164	181	1			67
							180	9									
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	226	1	5075	2	N	70					137
							77	9									
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	236	1	5211	2	N	63	164	1			36
							69	9									
06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	224	1	4902	2	N	52	53	1			35
							57	9									
07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	231	1	4888	2	N	53					88
							58	9									
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	231	1	4993	2	N	60					148
							66	9									

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

03	11718	X	10982	-0-	-736	-0-	176	1	10783	2	N	21	115	1			26
							23	9									
04	11340	X	11180	-0-	-160	-0-	170	1	10992	2	N	16					42
							18	9									
05	11811	X	11395	-0-	-416	-0-	183	1	11197	2	N	14					56
							15	9									
06	11430	X	11283	-0-	-147	-0-	177	1	11091	2	N	14					70
							15	9									
07	11811	X	11167	-0-	-644	-0-	178	1	10978	2	N	10	55	1			25
							11	9									
08	11563	X	11081	-0-	-482	-0-	189	1	10879	2	N	12					37
							13	9									

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
04	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	355	1	3726	2	N	46	92	1			40
							51	9									
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	360	1	3894	2	N	24					64
							26	9									
05	4495	X	4283	-0-	-212	-0-	391	1	3857	2	N	32					96
							35	9									
06	4380	X	4026	-0-	-354	-0-	364	1	3623	2	N	35	112	1			19
							39	9									
07	4526	X	4087	-0-	-439	-0-	376	1	3676	2	N	32					51
							35	9									
08	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	378	1	4166	2	N	37					88
							41	9									

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

03	DLQ G-10		6011	-0-	6011	23192	5998	2	13	9	Y	12					84
04	29219	X	6027	-0-	-23192	-0-	6013	2	14	9	Y	13					97
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6104	2	11	9	Y	10					107
06	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6224	2	12	9	Y	11					118
07	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6471	2	10	9	Y	9	83	1			44
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6326	2	10	9	Y	9					53

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

03	7223	X	6179	-0-	-1044	-0-	1365	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	815	1	6821	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	375	1	11622	2	N	-0-					-0-
06	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
07	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
08	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	15747	2			N	-0-					-0-

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		1285	-0-	1285	2203	1285	1			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1582	-0-	1582	3785	1582	1			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		85	-0-	85	3870	85	1			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3870					N	-0-					-0-
07	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

03	8401	X	6587	-0-	-1814	-0-	1684	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	1633	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	5435	-0-	-1168	-0-	1656	1	3779	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5823	-0-	-537	-0-	1647	1	4176	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	6949	-0-	-88	-0-	1690	1	5259	2	N	-0-					-0-
08	7037	X	6879	-0-	-158	-0-	1697	1	5182	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

03	11098	X	10438	-0-	-660	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10102	-0-	-368	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	10506	-0-	-313	-0-	10506	2			N	-0-					-0-
06	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
07	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10358	-0-	-151	-0-	10358	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8373	2	308	9	N	280	185	1			128
04	7500	X	5487	-0-	-2013	-0-	5399	2	88	9	N	80	117	1			91
05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8471	2	83	9	N	75					166
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7449	2	48	9	N	44	86	1			124
07	8680	X	7370	-0-	-1310	-0-	7351	2	19	9	N	17					141
08	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					141

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

03	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	95	1	5819	2	N	9	67	1			19
							10	9									
04	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	89	1	5760	2	N	6					25
							7	9									
05	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	92	1	5639	2	N	9					34
							10	9									
06	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	92	1	5768	2	N	8					42
							9	9									
07	6045	X	5587	-0-	-458	-0-	89	1	5489	2	N	8					50
							9	9									
08	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	91	1	5244	2	N	5					55
							6	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3603	2	78	9	N	71	83	1			48
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2971	2	119	9	N	108	90	1			66
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3008	2	88	9	N	80	102	1			44
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3316	2	86	9	N	78					122
07	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3354	2	107	9	N	97	107	1			112
08	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2977	2	56	9	N	51	74	1			89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

03	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	1442	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1820	1	6422	2	N	-0-					-0-
05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	740	1	7280	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7712	-0-	-148	-0-	559	1	7153	2	N	-0-					-0-
07	8525	X	7155	-0-	-1370	-0-	588	1	6567	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	6750	-0-	-1775	-0-	594	1	6156	2	N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

03	DLQ G-10	12402	-0-	12402	43305	12389	2	13	9	Y	12						67
04	55106	X	11801	-0-	-43305	-0-	11795	2	6	9	Y	5						72
05	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12137	2	17	9	Y	15						87
06	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12100	2	12	9	Y	11						98
07	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12284	2	11	9	Y	10	82	1				26
08	12276	X	10984	-0-	-1292	-0-	10976	2	8	9	Y	7						33

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

03	DLQ G-10	6440	-0-	6440	27229	6437	2	3	9	Y	3						50
04	32917	X	5688	-0-	-27229	-0-	5685	2	3	9	Y	3						53
05	7347	X	4768	-0-	-2579	-0-	4760	2	8	9	Y	7						60
06	6810	X	2592	-0-	-4218	-0-	2592	2			Y	-0-						60
07	7037	X	2193	-0-	-4844	-0-	2193	2			Y	-0-						60
08	6448	X	1858	-0-	-4590	-0-	1858	2			Y	-0-						60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	321	1	8148	2	N	-0-					-0-
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	358	1	8047	2	N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	585	1	8082	2	N	-0-					-0-
06	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	380	1	6145	2	N	-0-					-0-
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	229	1	4419	2	N	-0-					-0-
08	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	133	1	9699	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	12417	-0-	-851	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12327	-0-	-513	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	13253	-0-	-15	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	12166	-0-	-314	-0-	12166	2			N	-0-					-0-
07	12741	X	12221	-0-	-520	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	11338	-0-	-1930	-0-	11338	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		5429	-0-	5429	33614	347	1	5075	2	Y	6	100	1			17
							7	9									
04	34097	X	483	-0-	-33614	-0-	483	1			Y	-0-					17
05	10912	X	6577	-0-	-4335	-0-	514	1	6063	2	Y	-0-					17
06	9870	X	6877	-0-	-2993	-0-	419	1	6452	2	Y	5					22
							6	9									
*07	7688	X	7020	-0-	-668	-0-	593	1	6420	2	Y	6					28
							7	9									
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	489	1	6459	2	Y	-0-					17

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	1			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14098	-0-	14098	57168	109	1	13932	2	Y	52	52	1			29
							57	9									
04	71419	X	14251	-0-	-57168	-0-	63	1	14177	2	Y	10					39
							11	9									
05	15407	X	11740	-0-	-3667	-0-	103	1	11630	2	Y	6					45
							7	9									
06	14310	X	10581	-0-	-3729	-0-	277	1	10296	2	Y	7					52
							8	9									
*07	14725	X	12008	-0-	-2717	-0-	12006	2	2	9	Y	2					54
08	14725	X	12161	-0-	-2564	-0-	12152	2	9	9	Y	8	21	1			41

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7440	-0-	7440	29566	108	1	7326	2	Y	5	47	1			33
							6	9									
04	36286	X	6720	-0-	-29566	-0-	119	1	6601	2	Y	-0-					33
05	7626	X	6464	-0-	-1162	-0-	152	1	6302	2	Y	9					42
							10	9									
06	7470	X	5963	-0-	-1507	-0-	135	1	5825	2	Y	3	42	1			3
							3	9									
*07	7719	X	6194	-0-	-1525	-0-	246	1	5936	2	Y	11					14
							12	9									
08	7440	X	6068	-0-	-1372	-0-	260	1	5796	2	Y	11					25
							12	9									

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		12504	-0-	12504	48663	123	1	12293	2	Y	80	52	1			46
							88	9									
04	58648	X	9985	-0-	-48663	-0-	142	1	9826	2	Y	15					61
							17	9									
05	12555	X	11318	-0-	-1237	-0-	5	1	11313	2	Y	-0-					61
06	12090	X	10140	-0-	-1950	-0-	4	1	10136	2	Y	-0-					61
*07	12493	X	10329	-0-	-2164	-0-	10329	2			Y	-0-					61
08	12493	X	10120	-0-	-2373	-0-	2	1	10111	2	Y	6	21	1			41
							7	9									

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5030	-0-	-2348	-0-	1124	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	3504	-0-	-3636	-0-	1262	1	2242	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	2612	-0-	-4766	-0-	2612	1			N	-0-					-0-
06	4920	X	1498	-0-	-3422	-0-	1498	1			N	-0-					-0-
07	5022	X	761	-0-	-4261	-0-	761	1			N	-0-					-0-
08	5022	X	674	-0-	-4348	-0-	674	1			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
05	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1646	-0-	-94	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	114	-0-	-2521	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	11189	-0-	-4590	-0-	403	1	10786	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	11380	-0-	-3890	-0-	434	1	10946	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	12577	-0-	-3202	-0-	558	1	12019	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	8847	-0-	-4533	-0-	414	1	8433	2	N	-0-					-0-
07	12183	X	7950	-0-	-4233	-0-	368	1	7582	2	N	-0-					-0-
08	12586	X	10211	-0-	-2375	-0-	257	1	9954	2	N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5495	-0-	2395	3032	249	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32					N	-0-					-0-
05	32	N	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	310	1	6037	2	N	-0-					-0-
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	213	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	364	1	3066	2	N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	390	1	6088	2	N	-0-					6
04	6240	X	5743	-0-	-497	-0-	364	1	5379	2	N	-0-					6
05	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	369	1	5529	2	N	30	26	1			10
							33	9									
06	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	298	1	6606	2	N	-0-					10
07	6479	X	5822	-0-	-657	-0-	351	1	5471	2	N	-0-					10
08	6479	X	5672	-0-	-807	-0-	257	1	5415	2	N	-0-					10

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-
05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
06	540	X	31	-0-	-509	-0-	31	1			N	-0-					-0-
07	682	X	360	-0-	-322	-0-	360	1			N	-0-					-0-
08	899	X	328	-0-	-571	-0-	328	1			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					32
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					32
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					32
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	324	1	1247	2	N	101					133
							111	9									
07	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	499	1	2321	2	N	46	130	1			49
							51	9									
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	493	1	2349	2	N	36					85
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	8098	2	3	9	N	3					130
04	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	7886	2	23	9	N	21	104	1			47
05	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	8141	2	25	9	N	23					70
06	8100	X	7978	-0-	-122	-0-	7950	2	28	9	N	25					95
07	8370	X	8015	-0-	-355	-0-	8008	2	7	9	N	6	55	1			46
08	8184	X	8044	-0-	-140	-0-	8018	2	26	9	N	24					70

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		8490	-0-	8490	30036	8480	2	10	9	Y	9					42
04	37916	X	7880	-0-	-30036	-0-	7879	2	1	9	Y	1					43
05	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7649	2	8	9	Y	7					50
06	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	7859	2	2	9	Y	2					52
07	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8480	2	3	9	Y	3					55
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	2			Y	-0-					55

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4268	-0-	-1746	-0-	4147	2	121	9	N	110	105	1			106
04	5820	X	4295	-0-	-1525	-0-	4242	2	53	9	N	48	103	1			51
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	59	78	1			32
06	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6094	2	63	9	N	57					89
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					89
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					89

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	148	1	3967	2	N	8					27
							9	9									
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	139	1	4086	2	N	22	37	1			12
							24	9									
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5250	2	24	9	N	22					34
06	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5508	2	18	9	N	16					50
07	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5657	2	18	9	N	16					66
08	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4998	2	13	9	N	12	57	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4658	-0-	-798	-0-	453	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4708	-0-	-212	-0-	367	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4775	-0-	-309	-0-	590	1	4185	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4679	-0-	-61	-0-	502	1	4177	2	N	-0-					-0-
07	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	593	1	4396	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	594	1	4076	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

03	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	3635	-0-	-7975	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	2526	-0-	-9471	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	11409	-0-	-92	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
08	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

03	8835	X	6301	-0-	-2534	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5970	-0-	-2580	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6518	-0-	-2317	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	5776	-0-	-2774	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5475	-0-	-973	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5552	-0-	-958	-0-	5552	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

03	DLQ G-10		9590	-0-	9590	29770	258	1	9332	2	Y	-0-	58	1			-0-
04	40431	X	10661	-0-	-29770	-0-	132	1	10526	2	Y	3					3
							3	9									
05	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	197	1	9879	2	Y	5					8
							6	9									
06	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	104	1	9721	2	Y	3					11
							3	9									
*07	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	131	1	10152	2	Y	-0-					11
08	9548	X	9339	-0-	-209	-0-	220	1	9119	2	Y	-0-					11

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

03	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	643	1	6835	2	N	-0-					55
04	7650	X	7304	-0-	-346	-0-	632	1	6672	2	N	-0-					55
05	7905	X	7860	-0-	-45	-0-	618	1	7242	2	N	-0-					55
06	7260	X	7007	-0-	-253	-0-	178	1	6829	2	N	-0-					55
07	7533	X	7344	-0-	-189	-0-	190	1	7154	2	N	-0-					55
08	7874	X	7393	-0-	-481	-0-	196	1	7197	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

03	7905	X	7874	-0-	-31	-0-	472	1	7402	2	N	-0-					91
04	7650	X	7430	-0-	-220	-0-	470	1	6960	2	N	-0-					91
05	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	493	1	7396	2	N	30	111	1			10
							33	9									
06	7620	X	5899	-0-	-1721	-0-	536	1	5363	2	N	-0-					10
07	7874	X	7821	-0-	-53	-0-	474	1	7347	2	N	-0-					10
08	7936	X	7439	-0-	-497	-0-	327	1	7112	2	N	-0-					10

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	1266					N	NO RPT					110

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

03	4092	X	3401	-0-	-691	-0-	635	1	2766	2	N	-0-					69
04	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	620	1	2761	2	N	-0-					69
05	3689	X	3264	-0-	-425	-0-	645	1	2619	2	N	-0-	5	5			64
06	3480	X	2889	-0-	-591	-0-	512	1	2377	2	N	-0-	5	5			59
*07	3596	X	2761	-0-	-835	-0-	603	1	2158	2	N	-0-					59
08	3503	X	3036	-0-	-467	-0-	624	1	2412	2	N	-0-					2

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	407	1	4907	2	N	57					91
							63	9									
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	358	1	5056	2	N	11					102
							12	9									
05	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	352	1	5317	2	N	104	174	1			32
							114	9									
06	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	340	1	3522	2	N	45					77
							50	9									
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	323	1	5451	2	N	63					140
							69	9									
08	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	315	1	5109	2	N	61	126	1			75
							67	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	1	7	9	N	6					38
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	806	1	64	2	N	19					57
							21	9									
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	1			N	-0-	5	5			52
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-	5	5			47
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	873	1	13	9	N	12					59
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	1			N	-0-					59

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2429	-0-	-1756	-0-	563	1	1856	2	N	9					117
							10	9									
04	3900	X	3074	-0-	-826	-0-	575	1	2499	2	N	-0-					117
05	4030	X	2869	-0-	-1161	-0-	513	1	2356	2	N	-0-					117
06	3600	X	2320	-0-	-1280	-0-	449	1	1871	2	N	-0-					117
07	3224	X	2614	-0-	-610	-0-	469	1	2145	2	N	-0-					117
08	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	489	1	2860	2	N	-0-					117

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		10332	-0-	10332	38816	10259	2	73	9	Y	66	52	1			54
04	48682	X	9866	-0-	-38816	-0-	9866	2			Y	-0-	14	1			40
05	10013	X	8881	-0-	-1132	-0-	8874	2	7	9	Y	6					46
06	9930	X	8312	-0-	-1618	-0-	8305	2	7	9	Y	6					52
*07	10261	X	8673	-0-	-1588	-0-	8671	2	2	9	Y	2					54
08	10261	X	8500	-0-	-1761	-0-	8488	2	12	9	Y	11	21	1			44

TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	563	-0-	-119	-0-	563	1			N	-0-					126
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	722	1	2199	2	N	-0-					126
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	977	1	819	2	N	-0-					126
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	1249	1	1843	2	N	-0-					126
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1317	1	2986	2	N	-0-					126
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1318	1	2917	2	N	-0-					126

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3605	-0-	3605	11230	303	1	3276	2	Y	24	101	1			120
							26	9									
04	16053	X	4823	-0-	-11230	-0-	156	1	4664	2	Y	3					123
							3	9									
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	107	1	5702	2	Y	5					128
							6	9									
06	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	118	1	4546	2	Y	13	46	1			95
							14	9									
*07	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	114	1	4616	2	Y	5					100
							6	9									
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	135	1	4198	2	Y	7	69	1			38
							8	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16554	X	15895	-0-	-659	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
04	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-
05	18328	X	18328	-0-	-0-	-0-	18328	2			N	-0-					-0-
06	16111	X	16111	-0-	-0-	-0-	16111	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16310	-0-	-988	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	15614	-0-	-2490	-0-	15614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		301	-0-	301	853	301	1			Y	-0-					-0-
05	1200	N	554	-0-	-646	207	554	1			Y	-0-					-0-
06	610	N	403	-0-	-207	-0-	403	1			Y	-0-					-0-
*07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	1			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			Y	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	125	1	3852	2	N	35					50
							39	9									
04	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	120	1	3297	2	N	24	70	1			4
							26	9									
05	4123	X	3470	-0-	-653	-0-	3441	2	29	9	N	26					30
06	3990	X	3173	-0-	-817	-0-	3152	2	21	9	N	19					49
07	4123	X	3616	-0-	-507	-0-	3579	2	37	9	N	34					83
08	4030	X	3912	-0-	-118	-0-	3870	2	42	9	N	38	107	1			14

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

03	7285	X	6347	-0-	-938	-0-	6344	2	3	9	N	3					77
04	7050	X	6649	-0-	-401	-0-	6533	2	116	9	N	105	158	1			24
05	7254	X	6796	-0-	-458	-0-	6784	2	12	9	N	11					35
06	7020	X	6576	-0-	-444	-0-	6565	2	11	9	N	10					45
07	7254	X	7068	-0-	-186	-0-	7056	2	12	9	N	11					56
08	6882	X	6564	-0-	-318	-0-	6553	2	11	9	N	10					66

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

03	DLQ G-10		4621	-0-	4621	24064	263	1	4335	2	Y	21	90	1			28
							23	9									
04	24583	X	519	-0-	-24064	-0-	196	1	323	2	Y	-0-					28
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	86	1	7739	2	Y	-0-					28
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	42	1	8748	2	Y	86					114
							95	9									
*07	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	49	1	8069	2	Y	14					128
							15	9									
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	85	1	8340	2	Y	17	111	1			34
							19	9									

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

03	DLQ G-10		8281	-0-	8281	30934	8235	2	46	9	Y	42					100
04	41405	X	10471	-0-	-30934	-0-	10471	2			Y	-0-					100
05	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11457	2	4	9	Y	4					104
06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9446	2	4	9	Y	4	11	1			97
*07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9256	2	12	9	Y	11					108
08	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9508	2	10	9	Y	9	65	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8190	-0-	5090	7459	325	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3999	-0-	999	8458	199	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5999	-0-	2899	11357	221	1	5778	2	N	-0-					-0-
06	18822	X	7465	-0-	-11357	-0-	178	1	7287	2	N	-0-					-0-
07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	240	1	5372	2	N	-0-					-0-
08	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	296	1	4952	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5779	-0-	-1289	-0-	250	1	5529	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5348	-0-	-2842	-0-	146	1	5202	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6196	-0-	-2267	-0-	152	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6407	-0-	-1783	-0-	206	1	6201	2	N	-0-					-0-
07	7161	X	5928	-0-	-1233	-0-	248	1	5680	2	N	-0-					-0-
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	211	1	6564	2	N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11935	X	9518	-0-	-2417	-0-	9478	2	40	9	Y	36					113
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11735	2	41	9	Y	37					150
05	10509	X	10271	-0-	-238	-0-	122	1	10124	2	Y	23					173
							25	9									
06	DLQ G-10		8723	-0-	8723	8723	273	1	8416	2	Y	31	183	1			21
							34	9									
07	DLQ G-10		9164	-0-	9164	17887	499	1	8610	2	Y	50	46	1			25
							55	9									
08	DLQ G-10		9682	-0-	9682	27569	570	1	9069	2	Y	39					64
							43	9									

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	245	1	1062	2	Y	-0-					15
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	1			Y	-0-					15
05	3100	N	4847	-0-	1747	1747	999	1	3845	2	Y	3					18
							3	9									
06	DLQ G-10		7278	-0-	7278	9025	1161	1	6085	2	Y	29	47	1			-0-
							32	9									
07	15984	X	6959	-0-	-9025	-0-	1210	1	5694	2	Y	50	46	1			4
							55	9									
08	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1160	1	4433	2	Y	39					43
							43	9									

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	199	1	566	2	Y	5					28
							6	9									
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	1208	1	1348	2	Y	40					68
							44	9									
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	1551	1	1098	2	Y	19					87
							21	9									
06	DLQ G-10		6362	-0-	6362	6362	1476	1	4855	2	Y	28	88	1			27
							31	9									
07	DLQ G-10		6921	-0-	6921	13283	1299	1	5567	2	Y	50	46	1			31
							55	9									
08	DLQ G-10		7282	-0-	7282	20565	1236	1	6003	2	Y	39					70
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	1			N	-0-			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	1			N	-0-			-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	537	1	1745	2	N	-0-			-0-
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	484	1	2253	2	N	-0-			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	499	1	826	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	402	1	6900	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5987	-0-	-253	-0-	228	1	5759	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	300	1	5795	2	N	-0-			-0-
06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	313	1	6794	2	N	-0-			-0-
07	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	199	1	7667	2	N	-0-			-0-
08	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	171	1	8705	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	6834	-0-	-2032	-0-	484	1	6350	2	N	-0-			-0-
04	8640	X	8058	-0-	-582	-0-	123	1	7935	2	N	-0-			-0-
05	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	10822	2			N	-0-			-0-
06	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11218	2			N	-0-			-0-
07	9318	X	9318	-0-	-0-	-0-	9318	2			N	-0-			-0-
08	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	2			N	-0-			-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-			-0-
04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-			-0-
05	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11185	2			N	-0-			-0-
06	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	11391	2			N	-0-			-0-
07	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12529	2			N	-0-			-0-
08	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	208	1	8243	2	N	-0-			-0-
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	152	1	5872	2	N	-0-			-0-
05	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	181	1	5521	2	N	-0-			-0-
06	8190	X	5459	-0-	-2731	-0-	165	1	5294	2	N	-0-			-0-
07	8463	X	2877	-0-	-5586	-0-	276	1	2601	2	N	-0-			-0-
08	8463	X	1445	-0-	-7018	-0-	224	1	1221	2	N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-			-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	1			N	-0-			-0-
07	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	475	1	9705	2	N	-0-			-0-
08	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	349	1	12483	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	6806	-0-	-1316	-0-	273	1	6533	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4937	-0-	-1033	-0-	188	1	4749	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	250	1	5577	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5536	-0-	-1064	-0-	307	1	5229	2	N	-0-					-0-
07	6820	X	5482	-0-	-1338	-0-	232	1	5250	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6007	-0-	-813	-0-	195	1	5812	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	6442	-0-	-1958	-0-	19	1	6423	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	7789	-0-	-891	-0-	38	1	7751	2	N	-0-					-0-
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	39	1	8367	2	N	-0-					-0-
07	7843	X	6060	-0-	-1783	-0-	144	1	5916	2	N	-0-					-0-
08	7843	X	5497	-0-	-2346	-0-	253	1	5244	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	764	1	820	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	11051	-0-	7951	7951	593	1	10458	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	15775	-0-	12775	20726	379	1	15396	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	19932	-0-	16832	37558	19932	2			N	-0-					-0-
08	57232	X	19674	-0-	-37558	-0-	19674	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	56	1	16041	2	N	-0-					-0-
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	14657	-0-	-913	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	14080	-0-	-2009	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
08	16089	X	14745	-0-	-1344	-0-	14745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12061	2	67	9	Y	61					153
04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13579	2	54	9	Y	49					202
05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19009	2	20	9	Y	18					220
06	DLQ G-10		18035	-0-	18035	18035	18001	2	34	9	Y	31	229	1			22
07	DLQ G-10		17462	-0-	17462	35497	17408	2	54	9	Y	49	46	1			25
08	DLQ G-10		17420	-0-	17420	52917	17376	2	44	9	Y	40					65

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2835	-0-	2835	18891	296	1	2515	2	Y	22					69
							24	9									
04	19072	X	181	-0-	-18891	-0-	181	1			Y	-0-					69
05	6076	X	100	-0-	-5976	-0-	100	1			Y	-0-					69
06	5460	X	284	-0-	-5176	-0-	271	1	13	9	Y	12					81
*07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	221	1	5070	2	Y	-0-					81
08	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	174	1	5563	2	Y	6	65	1			22
							7	9									

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

03	775	X	142	-0-	-633	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	309	1	11218	2	N	-0-					-0-
05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
06	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	1	1	20901	2	N	-0-					-0-
07	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	19417	2			N	-0-					-0-
08	18999	X	18999	-0-	-0-	-0-	18999	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

03	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
04	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	27230	2			N	-0-					-0-
05	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	26190	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	22581	-0-	-1029	-0-	35	1	22546	2	N	-0-					-0-
07	24397	X	20949	-0-	-3448	-0-	332	1	20617	2	N	-0-					-0-
08	24397	X	21429	-0-	-2968	-0-	21429	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	1091	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	694	1	6927	2	N	-0-					-0-
05	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	565	1	10787	2	N	-0-					-0-
06	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	588	1	11759	2	N	-0-					-0-
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	1098	1	10367	2	N	-0-					-0-
08	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	946	1	9079	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	955	1	183	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4340	-0-	1340	1340	750	1	3590	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4605	-0-	1505	2845	794	1	3811	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6079	-0-	3079	5924	808	1	5271	2	N	-0-					-0-
07	12600	X	6676	-0-	-5924	-0-	1829	1	4847	2	N	-0-					-0-
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	1166	1	2135	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	480	1	19204	2	N	-0-					-0-
04	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	365	1	20077	2	N	-0-					-0-
05	18228	X	18154	-0-	-74	-0-	426	1	17728	2	N	-0-					-0-
06	19050	X	14397	-0-	-4653	-0-	620	1	13777	2	N	-0-					-0-
07	21111	X	20565	-0-	-546	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
08	21111	X	20557	-0-	-554	-0-	20557	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

03	124	X	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	662	1	12989	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	21937	-0-	18837	18837	61	1	21876	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	21834	-0-	18734	37571	21834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

03	4092	X	2917	-0-	-1175	-0-	1204	1	1710	2	N	3					143
							3	9									
04	1200	X	1152	-0-	-48	-0-	1149	1	1	2	N	2					145
							2	9									
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1203	1	2475	2	N	3					148
							3	9									
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	1167	1	2411	2	N	20					168
							22	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1200	1	2491	2	N	14					182
							15	9									
08	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					182

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5196	2	21	9	N	19					70
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5001	2	22	9	N	20					90
05	4929	X	4160	-0-	-769	-0-	4143	2	17	9	N	15					105
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4872	2	20	9	N	18					123
07	4929	X	4514	-0-	-415	-0-	4488	2	26	9	N	24					147
08	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	4523	2	19	9	N	17					164

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

03	11966	X	10375	-0-	-1591	-0-	716	1	9659	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10046	-0-	-1534	-0-	503	1	9543	2	N	-0-					-0-
05	11222	X	10669	-0-	-553	-0-	477	1	10192	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11080	-0-	-500	-0-	511	1	10569	2	N	-0-					-0-
07	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	123	1	16111	2	N	-0-					-0-
08	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	519	-0-	-15167	-0-	519	1			N	-0-					-0-
04	5880	X	1005	-0-	-4875	-0-	1005	1			N	-0-					-0-
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	1			N	-0-					-0-
06	926	X	926	-0-	-0-	-0-	926	1			N	-0-					-0-
07	1054	X	924	-0-	-130	-0-	924	1			N	-0-					-0-
08	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	683	1	5631	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	712	1	12621	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9970	-0-	-1160	-0-	583	1	9387	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	6260	-0-	-3815	-0-	158	1	6102	2	N	-0-					-0-
06	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					-0-
07	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	17	1	15719	2	N	-0-					-0-
08	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-
05	3100	N	6005	-0-	2905	2905	629	1	5376	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9338	-0-	6338	9243	268	1	9070	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	10673	-0-	7573	16816	10673	2			N	-0-					-0-
08	25936	X	9120	-0-	-16816	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	436	1	6277	2	N	-0-					-0-
04	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	418	1	12852	2	N	-0-					-0-
05	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	19029	2			N	-0-					-0-
06	17437	X	17437	-0-	-0-	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
07	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	18651	2			N	-0-					-0-
08	17370	X	17370	-0-	-0-	-0-	17370	2			N	-0-					-0-

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	278	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	84	1	14101	2	N	-0-					-0-
05	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
06	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
07	18302	X	18302	-0-	-0-	-0-	18302	2			N	-0-					-0-
08	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	17	1	15521	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	511	1	3813	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	438	1	4572	2	N	-0-					-0-
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	450	1	4599	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	933	-0-	-3376	-0-	515	1	418	2	N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	18958	-0-	15958	15958	124	1	18834	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	17653	-0-	14553	30511	83	1	17570	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	18789	-0-	15789	46300	18789	2			N	-0-					-0-
07	65078	X	18778	-0-	-46300	-0-	5	1	18773	2	N	-0-					-0-
08	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17930	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	676	1	11073	2	N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	639	1	8400	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	11346	-0-	-0-	-0-	298	1	11048	2	N	-0-					-0-
06	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
07	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	1			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	1			N	-0-					-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	1			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	1			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					71
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					71
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					71
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					71
*07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					71
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

03	12927	X	6465	-0-	-6462	-0-	597	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	103	1	14387	2	N	-0-					-0-
05	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	2			N	-0-					-0-
06	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
07	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	16061	2			N	-0-					-0-
08	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	15981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	11193	-0-	-1238	-0-	11139	2	54	9	N	49	190	1			92
04	12030	X	10912	-0-	-1118	-0-	10882	2	30	9	N	27					119
05	12431	X	10977	-0-	-1454	-0-	236	1	10716	2	N	23					142
							25	9									
06	11760	X	10600	-0-	-1160	-0-	10576	2	24	9	N	22					164
07	12152	X	10886	-0-	-1266	-0-	236	1	10522	2	N	116					280
							128	9									
08	11284	X	10783	-0-	-501	-0-	236	1	10501	2	N	42	185	1			137
							46	9									

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	93	1	3093	2	Y	9					95
							10	9									
04	5370	X	3730	-0-	-1640	-0-	114	1	3607	2	Y	8					103
							9	9									
05	5549	X	4930	-0-	-619	-0-	3	1	4927	2	Y	-0-					103
06	DLQ G-10		4343	-0-	4343	4343	17	1	4326	2	Y	-0-					103
07	DLQ G-10		6040	-0-	6040	10383	6030	2	10	9	Y	9					112
08	DLQ G-10		5305	-0-	5305	15688	5299	2	6	9	Y	5					117

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	1162	-0-	-3209	-0-	183	1	967	2	Y	11					208
							12	9									
04	2520	X	1750	-0-	-770	-0-	158	1	1589	2	Y	3					211
							3	9									
05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	224	1	1991	2	Y	11					222
							12	9									
06	DLQ G-10		2488	-0-	2488	2488	241	1	2247	2	Y	-0-					222
07	DLQ G-10		2649	-0-	2649	5137	321	1	2328	2	Y	-0-					222
08	DLQ G-10		1975	-0-	1975	7112	26	1	1942	2	Y	6					228
							7	9									

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2					94
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					94
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2276	2	3	9	Y	3					97
06	DLQ G-10		2400	-0-	2400	2400	2381	2	19	9	Y	17					114
07	DLQ G-10		3006	-0-	3006	5406	3006	2			Y	-0-					114
08	DLQ G-10		1922	-0-	1922	7328	132	1	1781	2	Y	8					122
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	46	1	7044	2	Y	-0-					44
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	36	1	7092	2	Y	9					53
							10	9									
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	20	1	6825	2	Y	30					83
							33	9									
06	DLQ G-10		7066	-0-	7066	7066	1	1	7065	2	Y	-0-					83
07	DLQ G-10		5242	-0-	5242	12308	1	1	5232	2	Y	8					91
							9	9									
08	DLQ G-10		5450	-0-	5450	17758	5447	2	3	9	Y	3					94

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6339	2	22	9	Y	20					103
04	7200	X	6454	-0-	-746	-0-	2	1	6446	2	Y	5					108
							6	9									
05	5146	X	3971	-0-	-1175	-0-	75	1	3893	2	Y	3					111
							3	9									
06	DLQ G-10		2033	-0-	2033	2033	52	1	1981	2	Y	-0-					111
07	DLQ G-10		1493	-0-	1493	3526	1490	2	3	9	Y	3					114
08	DLQ G-10		6684	-0-	6684	10210	266	1	6418	2	Y	-0-					114

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6819	2	15	9	N	14	138	1			35
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5691	2	25	9	N	23					58
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6213	2	22	9	N	20					78
06	6060	X	5609	-0-	-451	-0-	5585	2	24	9	N	22					100
07	6262	X	6107	-0-	-155	-0-	6079	2	28	9	N	25					125
08	6262	X	5935	-0-	-327	-0-	5918	2	17	9	N	15					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1206	1	4767	2	N	10					232
							11	9									
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1167	1	4449	2	N	25	167	1			90
							28	9									
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1206	1	4355	2	N	20					110
							22	9									
06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1167	1	4145	2	N	16					126
							18	9									
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1206	1	4224	2	N	9					135
							10	9									
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	1206	1	4247	2	N	11					146
							12	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					62
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					62
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					57

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

03	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	273	1	4970	2	N	9					195
							10	9									
04	5700	X	4970	-0-	-730	-0-	264	1	4693	2	N	12					207
							13	9									
05	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	282	1	5201	2	N	8	172	1			43
							9	9									
06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	288	1	5272	2	N	15					58
							17	9									
07	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	285	1	5516	2	N	7					65
							8	9									
08	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	295	1	5621	2	N	5					70
							6	9									

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	862	1	8103	2	N	47					128
							52	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	834	1	7333	2	N	41	94	1			75
							45	9									
05	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	858	1	6878	2	N	29					104
							32	9									
06	5384	X	5384	-0-	-0-	-0-	805	1	4548	2	N	28					132
							31	9									
07	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	843	1	6060	2	N	30	105	1			57
							33	9									
08	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	856	1	7583	2	N	45					102
							50	9									

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		145	-0-	145	759	145	2			N	-0-					75
04	14B2 EXT		144	-0-	144	903	144	2			N	-0-					75
05	1051	X	148	-0-	-903	-0-	148	2			N	-0-					75
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	5	5			70
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-	5	5			65
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					65

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		603	-0-	603	603	603	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		516	-0-	516	1119	516	2			Y	-0-					-0-
07	1660	X	541	-0-	-1119	-0-	494	2	47	9	Y	43					43
08	536	X	536	-0-	-0-	-0-	503	2	33	9	Y	30					73

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

03	48391	X	46944	-0-	-1447	-0-	46944	2			N	-0-					-0-
04	46830	X	44033	-0-	-2797	-0-	44033	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	46145	-0-	-572	-0-	46145	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	43295	-0-	-2125	-0-	43295	2			N	-0-					-0-
07	46934	X	45157	-0-	-1777	-0-	45157	2			N	-0-					-0-
08	46934	X	43323	-0-	-3611	-0-	43323	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

03	35433	X	32086	-0-	-3347	-0-	3	1	32083	2	N	-0-					-0-
04	34290	X	30054	-0-	-4236	-0-	40	1	30014	2	N	-0-					-0-
05	30194	X	23019	-0-	-7175	-0-	238	1	22781	2	N	-0-					-0-
06	31050	X	17868	-0-	-13182	-0-	739	1	17129	2	N	-0-					-0-
07	32085	X	22912	-0-	-9173	-0-	668	1	22244	2	N	-0-					-0-
08	32085	X	31952	-0-	-133	-0-	31952	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

03	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	46488	2			N	-0-					-0-
04	44610	X	40601	-0-	-4009	-0-	40601	2			N	-0-					-0-
05	46097	X	43037	-0-	-3060	-0-	43037	2			N	-0-					-0-
06	47580	X	39975	-0-	-7605	-0-	39975	2			N	-0-					-0-
07	49166	X	41378	-0-	-7788	-0-	41378	2			N	-0-					-0-
08	46500	X	39058	-0-	-7442	-0-	39058	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-
05	676	X	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					-0-
06	870	X	447	-0-	-423	-0-	447	1			N	-0-					-0-
07	899	X	508	-0-	-391	-0-	508	1			N	-0-					-0-
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	1			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

03	33201	X	28400	-0-	-4801	-0-	126	1	28274	2	N	-0-					-0-
04	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33003	2			N	-0-					-0-
05	33201	X	25510	-0-	-7691	-0-	43	1	25467	2	N	-0-					-0-
06	27480	X	16651	-0-	-10829	-0-	231	1	16420	2	N	-0-					-0-
07	34100	X	16471	-0-	-17629	-0-	287	1	16184	2	N	-0-					-0-
08	34100	X	10162	-0-	-23938	-0-	1073	1	9089	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

03	43989	X	37021	-0-	-6968	-0-	37021	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	37292	-0-	-5278	-0-	37292	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	38960	-0-	-3479	-0-	38960	2			N	-0-					-0-
06	39330	X	36533	-0-	-2797	-0-	36533	2			N	-0-					-0-
07	39631	X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	37534	-0-	-1433	-0-	37534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1198	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	1597	1	18517	2	N	-0-					-0-
05	28520	X	28520	-0-	-0-	-0-	1122	1	27398	2	N	-0-					-0-
06	32757	X	32757	-0-	-0-	-0-	67	1	32690	2	N	-0-					-0-
07	30652	X	30652	-0-	-0-	-0-	125	1	30527	2	N	-0-					-0-
08	33317	X	33317	-0-	-0-	-0-	33317	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	33345	-0-	-3735	-0-	56	1	33289	2	N	-0-					-0-
05	38316	X	18634	-0-	-19682	-0-	181	1	18453	2	N	-0-					-0-
06	38370	X	14618	-0-	-23752	-0-	882	1	13736	2	N	-0-					-0-
07	39649	X	24078	-0-	-15571	-0-	777	1	23301	2	N	-0-					-0-
08	39649	X	33314	-0-	-6335	-0-	33314	2			N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	1346	-0-	-13596	-0-	294	1	971	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	14040	X	2580	-0-	-11460	-0-	199	1	2306	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	780	1	17363	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		15851	-0-	15851	15851	468	1	15379	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		15633	-0-	15633	31484	384	1	15171	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		15254	-0-	15254	46738	106	1	15087	2	Y	55					152
							61	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119	X	18435	-0-	-1684	-0-	662	1	17692	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	19470	X	18074	-0-	-1396	-0-	201	1	17798	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	20119	X	14808	-0-	-5311	-0-	462	1	14272	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		15021	-0-	15021	15021	400	1	14617	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		17521	-0-	17521	32542	130	1	17313	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		17164	-0-	17164	49706	28	1	17075	2	Y	55					152
							61	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	756	1	7448	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1331	1	8494	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	7409	X	5109	-0-	-2300	-0-	1093	1	3942	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		8533	-0-	8533	8533	1356	1	7173	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		11713	-0-	11713	20246	928	1	10707	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		16797	-0-	16797	37043	1544	1	15192	2	Y	55					152
							61	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	747	1	15544	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	1006	1	11974	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	571	1	14875	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		12741	-0-	12741	12741	652	1	12085	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		11389	-0-	11389	24130	875	1	10436	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		10327	-0-	10327	34457	1694	1	8572	2	Y	55					152
							61	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH F WELL #: 8H RRCID -> 292513 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9255 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	13617	-0-	-550	-0-	955	1	12581	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	13500	X	13066	-0-	-434	-0-	991	1	12000	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	13950	X	13756	-0-	-194	-0-	916	1	12766	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		14484	-0-	14484	14484	982	1	13498	2	Y	4					118
							4	9									
07	DLQ G-10		14807	-0-	14807	29291	1021	1	13708	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		15076	-0-	15076	44367	1968	1	13047	2	Y	55					152
							61	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	497	1	17258	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	66	1	17884	2	Y	68	65	1			79
							75	9									
05	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	122	1	18484	2	Y	67	32	1			114
							74	9									
06	DLQ G-10		17343	-0-	17343	17343	17339	2	4	9	Y	4					118
07	DLQ G-10		14219	-0-	14219	31562	584	1	13557	2	Y	71	92	1			97
							78	9									
08	DLQ G-10		16248	-0-	16248	47810	606	1	15581	2	Y	55					152
							61	9									

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15841	X	15347	-0-	-494	-0-	15340	2	7	9	Y	6					67
04	15330	X	15107	-0-	-223	-0-	15105	2	2	9	Y	2					69
05	16417	X	16417	-0-	-0-	-0-	16411	2	6	9	Y	5					74
06	DLQ G-10		16144	-0-	16144	16144	16140	2	4	9	Y	4					78
07	DLQ G-10		16548	-0-	16548	32692	16544	2	4	9	Y	4	62	1			20
08	DLQ G-10		16706	-0-	16706	49398	16700	2	6	9	Y	5					25

BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3752	-0-	3752	20080	1307	1	2331	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	38222	X	18142	-0-	-20080	-0-	1693	1	16277	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	19350	X	19350	-0-	-0-	-0-	1198	1	17992	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	1623	1	15453	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	1814	1	15559	2	Y	94	106	1			113
							103	9									
08	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	1048	1	17533	2	Y	89	108	1			94
							98	9									

BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		9937	-0-	9937	32440	902	1	9035	2	Y	-0-					-0-
04	37218	X	4778	-0-	-32440	-0-	672	1	4106	2	Y	-0-					-0-
05	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	773	1	9699	2	Y	-0-					-0-
06	9630	X	5752	-0-	-3878	-0-	883	1	4869	2	Y	-0-					-0-
07	9951	X	8621	-0-	-1330	-0-	1498	1	7123	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	8942	-0-	-1164	-0-	1199	1	7743	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34906	X	33576	-0-	-1330	-0-	33576	2			N	-0-					-0-
04	33382	X	33382	-0-	-0-	-0-	33382	2			N	-0-					-0-
05	33418	X	32254	-0-	-1164	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	30814	-0-	-1676	-0-	30814	2			N	-0-					-0-
07	34503	X	29171	-0-	-5332	-0-	29171	2			N	-0-					-0-
08	34503	X	29103	-0-	-5400	-0-	29103	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41633	X	36410	-0-	-5223	-0-	36410	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	35379	-0-	-3441	-0-	35379	2			N	-0-					-0-
05	38874	X	36140	-0-	-2734	-0-	36140	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	33398	-0-	-3172	-0-	33398	2			N	-0-					-0-
07	36735	X	33963	-0-	-2772	-0-	33963	2			N	-0-					-0-
08	36549	X	33359	-0-	-3190	-0-	33359	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54033	X	46711	-0-	-7322	-0-	46711	2			N	-0-					-0-
04	47970	X	46201	-0-	-1769	-0-	46201	2			N	-0-					-0-
05	47709	X	45351	-0-	-2358	-0-	45351	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	43967	-0-	-1243	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
07	47740	X	42271	-0-	-5469	-0-	42271	2			N	-0-					-0-
08	47740	X	41259	-0-	-6481	-0-	41259	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20460	X	13187	-0-	-7273	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	8484	-0-	-11316	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18410	-0-	-2050	-0-	18410	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21331	-0-	-2789	-0-	330	1	21001	2	N	-0-					-0-
07	27841	X	27841	-0-	-0-	-0-	168	1	27673	2	N	-0-					-0-
08	29111	X	29111	-0-	-0-	-0-	29111	2			N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'C' WELL #: 3H RRCID -> 293817 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8930 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		40598	-0-	40598	157903	40484	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	193202	X	35299	-0-	-157903	-0-	35127	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	40331	X	38840	-0-	-1491	-0-	38680	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	39420	X	34519	-0-	-4901	-0-	103	1	34295	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	40734	X	34145	-0-	-6589	-0-	34042	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	40610	X	33481	-0-	-7129	-0-	33383	2	98	9	Y	89	108	1			94

BLANTON LEWIS 'E' WELL #: 5H RRCID -> 293825 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2987	1300	1	114	9	Y	104	115	1			44
04	3000	N	3102	-0-	102	3089	995	1	1935	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	3100	N	2923	-0-	-177	2912	918	1	1845	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	3000	N	956	-0-	-2044	868	835	1	121	9	Y	110	81	1			125
07	1860	X	638	-0-	-1222	-0-	535	1	103	9	Y	94	106	1			113
08	1860	X	1387	-0-	-473	-0-	1289	1	98	9	Y	89	108	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLANTON LEWIS 'B' WELL #: 2H RRCID -> 293855 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9165 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6072	-0-	6072	27838	973	1	4985	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	31684	X	3846	-0-	-27838	-0-	961	1	2713	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	7099	X	1420	-0-	-5679	-0-	1260	1	160	9	Y	145	136	1			96
06	6810	X	1074	-0-	-5736	-0-	953	1	121	9	Y	110	81	1			125
07	6975	X	635	-0-	-6340	-0-	532	1	103	9	Y	94	106	1			113
08	6076	X	1295	-0-	-4781	-0-	1197	1	98	9	Y	89	108	1			94

BLANTON LEWIS 'D' WELL #: 4H RRCID -> 293856 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8734 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		30428	-0-	30428	102460	635	1	29679	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	132476	X	30016	-0-	-102460	-0-	632	1	29212	2	Y	156	113	1			87
							172	9									
05	26536	X	22659	-0-	-3877	-0-	893	1	21606	2	Y	145	136	1			96
							160	9									
06	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	536	1	30033	2	Y	110	81	1			125
							121	9									
07	29357	X	23368	-0-	-5989	-0-	739	1	22526	2	Y	94	106	1			113
							103	9									
08	29357	X	26454	-0-	-2903	-0-	386	1	25970	2	Y	89	108	1			94
							98	9									

BLANTON LEWIS 'F' WELL #: 6H RRCID -> 293857 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		48007	-0-	48007	198395	47893	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	236432	X	38037	-0-	-198395	-0-	37865	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	53351	X	39454	-0-	-13897	-0-	39294	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	52590	X	36607	-0-	-15983	-0-	36486	2	121	9	Y	110	81	1			125
07	54343	X	39447	-0-	-14896	-0-	39344	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	48019	X	38878	-0-	-9141	-0-	38780	2	98	9	Y	89	108	1			94

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293863 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40796	X	36334	-0-	-4462	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	31102	-0-	-7898	-0-	31102	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	31815	-0-	-8268	-0-	31815	2			N	-0-					-0-
06	38790	X	30987	-0-	-7803	-0-	30987	2			N	-0-					-0-
07	39897	X	30828	-0-	-9069	-0-	30828	2			N	-0-					-0-
08	36332	X	29394	-0-	-6938	-0-	29394	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40331	X	32299	-0-	-8032	-0-	32299	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	30415	-0-	-6185	-0-	30415	2			N	-0-					-0-
05	36890	X	28958	-0-	-7932	-0-	28958	2			N	-0-					-0-
06	34560	X	33007	-0-	-1553	-0-	33007	2			N	-0-					-0-
07	33522	X	33522	-0-	-0-	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
08	35386	X	35386	-0-	-0-	-0-	35386	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	21327	-0-	-745	-0-	28	1	21299	2	N	-0-					-0-
04	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20953	-0-	-1119	-0-	20953	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	20483	-0-	-157	-0-	20483	2			N	-0-					-0-
07	23033	X	18078	-0-	-4955	-0-	18078	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	20338	-0-	-2695	-0-	4	1	20334	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24056	X	20410	-0-	-3646	-0-	62	1	20348	2	N	-0-					-0-
04	23280	X	21375	-0-	-1905	-0-	21375	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	21356	-0-	-1057	-0-	21356	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	20691	-0-	-999	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
07	22103	X	18791	-0-	-3312	-0-	18791	2			N	-0-					-0-
08	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	23033	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31651	X	29220	-0-	-2431	-0-	29220	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	26194	-0-	-4436	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	25092	-0-	-5164	-0-	25092	2			N	-0-					-0-
06	29280	X	24582	-0-	-4698	-0-	24582	2			N	-0-					-0-
07	29791	X	21522	-0-	-8269	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
08	29233	X	25408	-0-	-3825	-0-	25408	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	3478	-0-	-3280	-0-	1094	1	2384	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	3910	-0-	-2630	-0-	1080	1	2830	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3390	-0-	-2438	-0-	1178	1	2212	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	3474	-0-	-1986	-0-	1145	1	2329	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2133	-0-	-3168	-0-	895	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	1610	1	2523	2	N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		32696	-0-	32696	129270	32582	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	165412	X	36142	-0-	-129270	-0-	35970	2	172	9	Y	156	113	1			87
05	40987	X	40987	-0-	-0-	-0-	40827	2	160	9	Y	145	136	1			96
06	38003	X	38003	-0-	-0-	-0-	37882	2	121	9	Y	110	81	1			125
07	36266	X	36266	-0-	-0-	-0-	36163	2	103	9	Y	94	106	1			113
08	34409	X	34409	-0-	-0-	-0-	34311	2	98	9	Y	89	108	1			94

CRANDALL RANCH A WELL #: 1H RRCID -> 294813 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9200 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19468	X	8488	-0-	-10980	-0-	1715	1	6606	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	2219	1	18563	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	24905	X	24905	-0-	-0-	-0-	2568	1	22100	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		22352	-0-	22352	22352	2381	1	19731	2	Y	218	224	1			61
							240	9									
07	DLQ G-10		18505	-0-	18505	40857	2548	1	15755	2	Y	184	185	1			60
							202	9									
08	DLQ G-10		15267	-0-	15267	56124	2687	1	12372	2	Y	189	188	1			61
							208	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44082	X	32618	-0-	-11464	-0-	930	1	31521	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	42660	X	38362	-0-	-4298	-0-	75	1	38021	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	44082	X	40343	-0-	-3739	-0-	40106	2	237	9	Y	215	187	1			67
06	DLQ G-10		40838	-0-	40838	40838	40598	2	240	9	Y	218	224	1			61
07	DLQ G-10		41862	-0-	41862	82700	41660	2	202	9	Y	184	185	1			60
08	DLQ G-10		40170	-0-	40170	122870	39962	2	208	9	Y	189	188	1			61

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

03	69905	X	33819	-0-	-36086	-0-	1207	1	32445	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	67800	X	47192	-0-	-20608	-0-	385	1	46541	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	70060	X	52599	-0-	-17461	-0-	4	1	52358	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		52281	-0-	52281	52281	52041	2	240	9	Y	218	224	1			61
07	DLQ G-10		55466	-0-	55466	107747	55264	2	202	9	Y	184	185	1			60
08	DLQ G-10		55762	-0-	55762	163509	55554	2	208	9	Y	189	188	1			61

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

03	9114	X	2441	-0-	-6673	-0-	1614	1	660	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	2742	1	12314	2	Y	242	264	1			39
							266	9									
05	16018	X	16018	-0-	-0-	-0-	3646	1	12135	2	Y	215	187	1			67
							237	9									
06	DLQ G-10		10295	-0-	10295	10295	3722	1	6333	2	Y	218	224	1			61
							240	9									
07	DLQ G-10		8023	-0-	8023	18318	3763	1	4058	2	Y	184	185	1			60
							202	9									
08	DLQ G-10		3845	-0-	3845	22163	3637	1	208	9	Y	189	188	1			61

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANNA LEE 'B' WELL #: 2H RRCID -> 295238 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

03	32953	X	30056	-0-	-2897	-0-	119 167	1 9	29770	2	Y	152	123	1			61
04	31890	X	25393	-0-	-6497	-0-	674 266	1 9	24453	2	Y	242	264	1			39
05	32302	X	28013	-0-	-4289	-0-	106 237	1 9	27670	2	Y	215	187	1			67
06	DLQ G-10		27077	-0-	27077	27077	26837	2	240	9	Y	218	224	1			61
07	DLQ G-10		27990	-0-	27990	55067	27788	2	202	9	Y	184	185	1			60
08	DLQ G-10		27968	-0-	27968	83035	27760	2	208	9	Y	189	188	1			61

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

03	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	862 6	1 9	4807	2	N	5	55	1			30
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	820 10	1 9	6085	2	N	9					39
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	842 7	1 9	5379	2	N	6					45
06	5520	X	5107	-0-	-413	-0-	804 2	1 9	4301	2	N	2					47
07	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	857 2	1 9	5558	2	N	2					49
08	6200	X	5578	-0-	-622	-0-	837 8	1 9	4733	2	N	7					56

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 295421 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8505 - 11558

03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	236 11	1 9	3337	2	N	10	54	1			18
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	218 2	1 9	3101	2	N	2					20
05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	235 9	1 9	3231	2	N	8					28
06	2820	X	1595	-0-	-1225	-0-	225 6	1 9	1364	2	N	5					33
07	2914	X	2491	-0-	-423	-0-	235 7	1 9	2249	2	N	6					39
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	234 12	1 9	3538	2	N	11					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44299	X	37713	-0-	-6586	-0-	37315	2	398	9	N	362	345	1			102
04	40380	X	35552	-0-	-4828	-0-	35157	2	395	9	N	359	357	1			104
05	40238	X	34565	-0-	-5673	-0-	34231	2	334	9	N	304	348	1			60
06	36510	X	30784	-0-	-5726	-0-	30535	2	249	9	N	226	174	1			112
07	37727	X	32072	-0-	-5655	-0-	31878	2	194	9	N	176	139	1			149
08	37727	X	31731	-0-	-5996	-0-	31514	2	217	9	N	197	278	1			68

SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

03	10540	X	9459	-0-	-1081	-0-	9196	2	263	9	N	239	183	1			80
04	9990	X	8569	-0-	-1421	-0-	8368	2	201	9	N	183	173	1			90
05	9982	X	8547	-0-	-1435	-0-	8393	2	154	9	N	140	178	1			52
06	9540	X	8072	-0-	-1468	-0-	7936	2	136	9	N	124	116	1			60
07	9455	X	7884	-0-	-1571	-0-	7606	2	278	9	N	253	169	1			144
08	9455	X	8148	-0-	-1307	-0-	7918	2	230	9	N	209	285	1			68

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

03	42935	X	40491	-0-	-2444	-0-	40083	2	408	9	N	371	344	1			95
04	40440	X	35074	-0-	-5366	-0-	34913	2	161	9	N	146	173	1			68
05	39401	X	39295	-0-	-106	-0-	38963	2	332	9	N	302	170	1			200
06	39180	X	36905	-0-	-2275	-0-	36677	2	228	9	N	207	352	1			55
07	40486	X	36297	-0-	-4189	-0-	35989	2	308	9	N	280	166	1			169
08	40486	X	34574	-0-	-5912	-0-	34498	2	76	9	N	69	175	1			63

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

03	50096	X	43483	-0-	-6613	-0-	42949	2	534	9	N	485	523	1			144
04	46680	X	28296	-0-	-18384	-0-	27960	2	336	9	N	305	319	1			130
05	48236	X	39368	-0-	-8868	-0-	39005	2	363	9	N	330	348	1			112
06	44670	X	39959	-0-	-4711	-0-	39642	2	317	9	N	288	221	1			179
07	44113	X	37819	-0-	-6294	-0-	37504	2	315	9	N	286	348	1			117
08	43493	X	36639	-0-	-6854	-0-	36333	2	306	9	N	278	226	1			169

RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	236	1	2225	2	N	9					89
							10	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	220	1	2403	2	N	4					93
							4	9									
05	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	236	1	2148	2	N	2					95
							2	9									
06	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	228	1	2611	2	N	6					101
							7	9									
07	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	236	1	2503	2	N	3					104
							3	9									
08	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	236	1	2456	2	N	2	80	1			26
							2	9									

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

03	35898	X	31629	-0-	-4269	-0-	31381	2	248	9	N	225	538	1			22
04	34350	X	29621	-0-	-4729	-0-	29543	2	78	9	N	71					93
05	33914	X	30653	-0-	-3261	-0-	30378	2	275	9	N	250	174	1			169
06	31380	X	28340	-0-	-3040	-0-	28245	2	95	9	N	86	170	1			85
07	31961	X	29089	-0-	-2872	-0-	29035	2	54	9	N	49	35	1			99
08	31620	X	29300	-0-	-2320	-0-	29057	2	243	9	N	221	245	1			75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 250571

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3700 17	3 9	2	4	N	15					52
04	4080	X	3263	-0-	-817	-0-	8 1	1 4	3245 9	3 9	N	8					60
05	4154	X	3610	-0-	-544	-0-	92 1	1 4	3508 9	3 9	N	8					68
06	4020	X	3347	-0-	-673	-0-	91 3	1 9	3253	3	N	3					71
07	4123	X	3340	-0-	-783	-0-	92 3	1 9	3245	3	N	3					74
08	3720	X	3583	-0-	-137	-0-	96 1	1 4	3479 7	3 9	N	6					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3769	3	2	4	N	18					44
							20	9									
04	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	7	1	3474	3	N	8					52
							1	4	9	9							
05	3658	X	2879	-0-	-779	-0-	94	1	2772	3	N	11					63
							1	4	12	9							
06	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	91	1	2919	3	N	10					73
							1	4	11	9							
07	3782	X	3103	-0-	-679	-0-	95	1	2995	3	N	11					84
							1	4	12	9							
08	3782	X	3247	-0-	-535	-0-	94	1	3144	3	N	7					91
							1	4	8	9							

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3361	-0-	-1103	-0-	620	1	2741	3	N	-0-					37
04	3990	X	3285	-0-	-705	-0-	584	1	2699	3	N	2					39
							2	9									
05	4123	X	3730	-0-	-393	-0-	434	1	3282	3	N	12					51
							1	4	13	9							
06	3990	X	3544	-0-	-446	-0-	419	1	3117	3	N	6					57
							1	4	7	9							
07	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	433	1	3230	3	N	13					70
							1	4	14	9							
08	3720	X	3651	-0-	-69	-0-	430	1	3190	3	N	26					96
							2	4	29	9							

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	525	1	4224	3	N	11	2	8			73
							2	4	12	9							
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	526	1	3353	3	N	7	2	8			78
							1	4	8	9							
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	379	1	4273	3	N	15	2	8			91
							3	4	17	9							
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	326	1	4378	3	N	30	2	8			119
							3	4	33	9							
07	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	273	1	4054	3	N	13	2	8			130
							2	4	14	9							
08	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	325	1	3313	3	N	16	4	8			142
							2	4	18	9							

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	116	1	8411	3	N	44	1	8			134
							4	4	48	9							
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	97	1	8304	3	N	9	1	8			142
							1	4	10	9							
05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	98	1	7769	3	N	108	185	1	1	8	64
							8	4	119	9							
06	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	121	1	6116	3	N	23	1	8			86
							3	4	25	9							
07	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	141	1	6457	3	N	18	1	8			103
							2	4	20	9							
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	165	1	5245	3	N	11	2	8			112
							1	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	171	-0-	-325	-0-	164	1	6	4	N	1	1	8			65
							1	9									
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					65
05	558	N	11	-0-	-547	-0-	8	1	1	4	N	2					67
							2	9									
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	363	1	1461	3	N	18	4	8			81
							14	4	20	9							
07	3100	N	5000	-0-	1900	1900	230	1	4748	3	N	16	4	8			93
							4	4	18	9							
08	3100	N	5467	-0-	2367	4267	265	1	5169	3	N	19	7	8			105
							12	4	21	9							

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	475	1	2808	3	N	6	1	8			88
							7	9									
04	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	460	1	3960	3	N	8	1	8			95
							9	9									
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	368	1	4476	3	N	7	1	8			101
							8	9									
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	324	1	4040	3	N	12	1	8			112
							13	9									
07	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	248	1	4935	3	N	12	1	8			123
							13	9									
08	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	229	1	5433	3	N	16	1	8			138
							18	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	89	1	2858	3	N	53	137	1			8
							6	4	58	9							
04	3240	X	2870	-0-	-370	-0-	93	1	2766	3	N	6	1	8			13
							4	4	7	9							
05	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	88	1	2868	3	N	9					22
							4	4	10	9							
06	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	85	1	2758	3	N	7					29
							4	4	8	9							
07	3131	X	2545	-0-	-586	-0-	156	1	2383	3	N	3					32
							3	4	3	9							
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	197	1	2950	3	N	2					34
							3	4	2	9							

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	135	1	3053	3	N	35	49	1			102
							2	4	39	9							
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	131	1	3030	3	N	11	1	8			112
							1	4	12	9							
05	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	134	1	2881	3	N	8					120
							1	4	9	9							
06	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	128	1	2111	3	N	-0-					120
07	3038	X	1330	-0-	-1708	-0-	65	1	1265	3	N	-0-					120
08	3038	X	481	-0-	-2557	-0-	2	1	479	3	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	309	1	1547	3	N	4					67
							3	4	4	9							
04	1350	N	214	-0-	-1136	-0-	112	1	100	3	N	-0-					67
							2	4									
05	1705	N	632	-0-	-1073	-0-	630	1	2	9	N	2	1	8			68
06	1800	N	874	-0-	-926	-0-	872	1	2	9	N	2					70
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	1	1	9	N	1	1	8			70
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					70

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	311	-0-	-2882	-0-	304	1	7	9	N	6	1	8			105
04	3090	X	443	-0-	-2647	-0-	433	1	10	9	N	9	7	8			107
05	3193	X	244	-0-	-2949	-0-	241	1	3	9	N	3	1	8			109
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					109
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					109
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	166	1	2	4	N	1	1	8			40
							1	9									
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	208	1	3	4	N	3	3	8			40
							3	9									
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	1	3	4	N	4	4	8			40
							4	9									
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	79	1	1	4	N	-0-					40
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	1	2	4	N	5	5	8			40
							6	9									
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	1	3	4	N	5	5	8			40
							6	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2115	-0-	-303	-0-	85	1	2009	3	N	17	1	8			85
							2	4	19	9							
04	2250	N	1407	-0-	-843	-0-	13	1	1394	3	N	-0-					85
05	2232	N	1227	-0-	-1005	-0-	10	1	1213	3	N	4					89
							4	9									
06	2040	N	995	-0-	-1045	-0-	39	1	949	3	N	5					94
							1	4	6	9							
07	1457	N	723	-0-	-734	-0-	202	1	513	3	N	6	1	8			99
							1	4	7	9							
08	1240	N	951	-0-	-289	-0-	266	1	585	3	N	87	185	1	1	8	-0-
							4	4	96	9							

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	479	1	1247	3	N	36	154	1			3
							3	4	40	9							
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	477	1	1197	3	N	18					21
							2	4	20	9							
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	496	1	446	3	N	10					31
							1	4	11	9							
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	352	1	994	3	N	7					38
							1	4	8	9							
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	404	1	954	3	N	14					52
							1	4	15	9							
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	400	1	1100	3	N	14					66
							2	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	391	1	1862	3	N	23	58	1			47
							3	4	25	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	366	1	1881	3	N	20					67
							2	4	22	9							
05	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	375	1	2017	3	N	13					80
							1	4	14	9							
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	207	1	2006	3	N	20					100
							3	4	22	9							
07	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	219	1	2143	3	N	17					117
							1	4	19	9							
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	222	1	2499	3	N	20					137
							2	4	22	9							

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	454	1	987	3	N	27					79
							2	4	30	9							
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	401	1	1019	3	N	34	1	8			112
							2	4	37	9							
05	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	428	1	744	3	N	26					138
							2	4	29	9							
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	405	1	1026	3	N	34					172
							3	4	37	9							
07	1519	N	1276	-0-	-243	-0-	412	1	861	3	N	2	156	1	1	8	17
							1	4	2	9							
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	383	1	951	3	N	25					42
							2	4	28	9							

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					143
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	2	1	4216	3	N	2					34
							2	9									
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	2	1	4411	3	N	5					39
							1	4	6	9							
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	2	1	4666	3	N	5					44
							1	4	6	9							
06	4290	X	4038	-0-	-252	-0-	2	1	4035	3	N	1					45
							1	9									
07	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	15	1	4894	3	N	-0-					45
08	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	24	1	5266	3	N	2					47
							1	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	2	1	6380	3	N	8	1	8			103
							1	4	9	9							
04	6390	X	6282	-0-	-108	-0-	2	1	6268	3	N	9					112
							2	4	10	9							
05	6603	X	6473	-0-	-130	-0-	2	1	6462	3	N	7					119
							1	4	8	9							
06	6270	X	6162	-0-	-108	-0-	2	1	6151	3	N	7					126
							1	4	8	9							
07	6479	X	6388	-0-	-91	-0-	2	1	6379	3	N	5					131
							1	4	6	9							
08	6479	X	6343	-0-	-136	-0-	2	1	6307	3	N	29	154	1	2	8	4
							2	4	32	9							

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	2	1	4455	3	N	9					56
							2	4	10	9							
04	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	2	1	3700	3	N	3					59
							3	9									
05	4774	X	3924	-0-	-850	-0-	2	1	3915	3	N	5					64
							1	4	6	9							
06	4620	X	3812	-0-	-808	-0-	2	1	3809	3	N	1					65
							1	9									
07	4774	X	3065	-0-	-1709	-0-	125	1	2940	3	N	-0-					65
08	4464	X	2930	-0-	-1534	-0-	187	1	2725	3	N	15	35	1			45
							1	4	17	9							

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5833	-0-	-491	-0-	2	1	5761	3	N	58					94
							6	4	64	9							
04	6060	X	5246	-0-	-814	-0-	2	1	5207	3	N	31	1	8			124
							3	4	34	9							
05	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	2	1	6052	3	N	72	166	1			30
							7	4	79	9							
06	6000	X	5753	-0-	-247	-0-	2	1	5688	3	N	52					82
							6	4	57	9							
07	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	2	1	5365	3	N	23					105
							2	4	25	9							
08	6138	X	5447	-0-	-691	-0-	2	1	5370	3	N	64	167	1			2
							5	4	70	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	540	1	3127	3	N	92	188	1	9	8	111
							18	4	101	9							
04	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	622	1	3388	3	N	110	151	1	10	8	60
							15	4	121	9							
05	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	620	1	2982	3	N	75	14	8			121
							20	4	83	9							
06	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	607	1	2797	3	N	119	105	1	12	8	123
							23	4	131	9							
07	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	637	1	2552	3	N	138	126	1	13	8	122
							21	4	152	9							
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	641	1	2919	3	N	135	114	1	26	8	117
							22	4	149	9							

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	867	1	6	4	N	99	180	1	13	8	67
							109	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	950	1	3	4	N	131	38	1	12	8	148
							144	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	614	1	773	3	N	102	164	1	14	8	72
							8	4	112	9							
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	585	1	952	3	N	101	80	1	12	8	81
							8	4	111	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	581	1	645	3	N	93	53	1	13	8	108
							7	4	102	9							
08	1519	N	1183	-0-	-336	-0-	617	1	448	3	N	101	58	1	26	8	125
							7	4	111	9							

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	622	1	1438	3	N	35	10	8			76
							15	4	39	9							
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	602	1	1467	3	N	25	8	8			93
							14	4	28	9							
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	622	1	1728	3	N	107	177	1	8	8	15
							18	4	118	9							
06	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	602	1	1828	3	N	64	7	8			72
							17	4	70	9							
07	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	622	1	2076	3	N	84	7	8			149
							17	4	92	9							
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	622	1	2070	3	N	75	170	1	15	8	39
							17	4	83	9							

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	670	1	1464	3	N	19	5	8			118
							5	4	21	9							
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	568	1	681	3	N	9	9	8			118
							3	4	10	9							
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	636	1	312	3	N	7	7	8			118
							3	4	8	9							
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	2	1	591	3	N	2	2	8			118
							3	4	2	9							
07	837	N	769	-0-	-68	-0-	2	1	750	3	N	13	12	8			119
							3	4	14	9							
08	837	N	13	-0-	-824	-0-	2	1	3	4	N	7	7	8			119
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	1	2	4	N	19	1	8			113
							21	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	248	1	2925	3	N	57	7	8			163
							6	4	63	9							
05	3100	N	3244	-0-	144	386	206	1	3005	3	N	27	1	8			189
							3	4	30	9							
06	3000	N	3015	-0-	15	401	2	1	3002	3	N	9	177	1			21
							1	4	10	9							
07	3491	X	3090	-0-	-401	-0-	2	1	3053	3	N	30					51
							2	4	33	9							
08	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2	1	2720	3	N	28					79
							3	4	31	9							

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	245	1	2393	3	N	5	188	1			43
							3	4	6	9							
04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-	232	1	2101	3	N	23					66
							5	4	25	9							
05	2666	X	2144	-0-	-522	-0-	228	1	1892	3	N	18					84
							4	4	20	9							
06	2550	N	2134	-0-	-416	-0-	230	1	1871	3	N	25					109
							5	4	28	9							
07	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	221	1	1890	3	N	27					136
							5	4	30	9							
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	231	1	2127	3	N	10					146
							5	4	11	9							

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	329	1	1756	3	N	26	1	8			142
							2	4	29	9							
04	3030	X	2234	-0-	-796	-0-	343	1	1858	3	N	28	1	8			169
							2	4	31	9							
05	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	376	1	1736	3	N	48	1	8			216
							4	4	53	9							
06	2670	X	2476	-0-	-194	-0-	342	1	2072	3	N	52	180	1			88
							5	4	57	9							
07	2511	X	2473	-0-	-38	-0-	398	1	2015	3	N	52	1	8			139
							3	4	57	9							
08	2294	X	2111	-0-	-183	-0-	355	1	1700	3	N	48	1	8			186
							3	4	53	9							

RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	328	1	1365	3	N	32	1	8			80
							3	4	35	9							
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	300	1	1663	3	N	31	1	8			110
							3	4	34	9							
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	300	1	1774	3	N	25	1	8			134
							2	4	28	9							
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	303	1	1716	3	N	45	178	1			1
							4	4	50	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	285	1	1884	3	N	36	2	8			35
							2	4	40	9							
08	2108	N	1565	-0-	-543	-0-	305	1	1230	3	N	25	1	8			59
							2	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	2	1	3528	3	N	13	97	1			2
							2	4	14	9							
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	2	1	3554	3	N	-0-					2
05	4061	X	3941	-0-	-120	-0-	2	1	3936	3	N	3					5
							3	9									
06	3810	X	3503	-0-	-307	-0-	2	1	3499	3	N	2					7
							2	9									
07	3720	X	2986	-0-	-734	-0-	2	1	2983	3	N	1					8
							1	9									
08	3937	X	283	-0-	-3654	-0-	2	1	281	3	N	-0-					8

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4656	-0-	-645	-0-	2	1	4647	3	N	5	131	1			1
							1	4	6	9							
04	4920	X	4003	-0-	-917	-0-	2	1	3983	3	N	14					15
							3	4	15	9							
05	5084	X	4067	-0-	-1017	-0-	2	1	4058	3	N	5					20
							1	4	6	9							
06	4830	X	4040	-0-	-790	-0-	2	1	4038	3	N	-0-					20
07	4929	X	4318	-0-	-611	-0-	2	1	4314	3	N	2					22
							2	9									
08	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2	1	4987	3	N	6					28
							7	9									

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4600	3	2	4	N	12	136	1			9
							13	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	4	N	7					16
							8	9									
05	4588	X	4568	-0-	-20	-0-	4545	3	3	4	N	18					34
							20	9									
06	4440	X	4143	-0-	-297	-0-	4127	3	2	4	N	13					47
							14	9									
07	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	4113	3	6	9	N	5					52
08	4588	X	4135	-0-	-453	-0-	4116	3	2	4	N	15					67
							17	9									

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	77	1	3213	3	N	1					10
							3	4	1	9							
04	4950	X	2591	-0-	-2359	-0-	237	1	2346	3	N	4					14
							4	4	4	9							
05	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	123	1	6201	3	N	19					33
							5	4	21	9							
06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	76	1	5980	3	N	6					39
							4	4	7	9							
07	5673	X	3015	-0-	-2658	-0-	161	1	2848	3	N	2					41
							4	4	2	9							
08	6355	X	4296	-0-	-2059	-0-	299	1	3994	3	N	-0-					41
							3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	157	1	4759	3	N	6	1	8			80
							7	9									
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	144	1	4302	3	N	8	1	8			87
							9	9									
05	4619	X	4472	-0-	-147	-0-	144	1	4319	3	N	8	1	8			94
							9	9									
06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	133	1	4413	3	N	-0-					94
07	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	131	1	4219	3	N	2	2	8			94
							2	9									
08	4619	X	4274	-0-	-345	-0-	152	1	4108	3	N	13	106	1	1	8	-0-
							14	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	2	1	5758	3	N	52					332
							15	4	57	9							
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	2	1	5877	3	N	29	179	1			182
							14	4	32	9							
05	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	2	1	6426	3	N	26					208
							14	4	29	9							
06	5490	X	5296	-0-	-194	-0-	13	1	5246	3	N	21					229
							14	4	23	9							
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	28	1	5757	3	N	54	182	1			101
							16	4	59	9							
08	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	2	1	6214	3	N	29					130
							14	4	32	9							

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	N	62					172
							7	4	68	9							
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	132	1	1727	3	N	27					199
							5	4	30	9							
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	138	1	1722	3	N	63	177	1	1	8	84
							7	4	69	9							
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	139	1	1883	3	N	24					108
							6	4	26	9							
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	138	1	1781	3	N	42	136	1	1	8	13
							6	4	46	9							
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	166	1	1937	3	N	33					46
							6	4	36	9							

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	135	1	1939	3	N	92	142	1			20
							5	4	101	9							
04	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	130	1	1807	3	N	32					52
							2	4	35	9							
05	2139	N	2129	-0-	-10	-0-	135	1	1938	3	N	48	68	1			32
							3	4	53	9							
06	2100	N	1845	-0-	-255	-0-	125	1	1704	3	N	14					46
							1	4	15	9							
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	137	1	2141	3	N	31	1	8			76
							2	4	34	9							
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	132	1	1989	3	N	29					105
							2	4	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	597	1	7	4	N	26	179	1	1	8	20
							29	9									
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	531	1	6	4	N	21	2	8			39
							23	9									
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	620	1	662	3	N	28	2	8			65
							8	4	31	9							
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	600	1	737	3	N	21	1	8			85
							7	4	23	9							
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	620	1	8	4	N	37	4	8			118
							41	9									
08	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	620	1	525	3	N	92	184	1	2	8	24
							12	4	101	9							

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	2	1	4143	3	N	12					178
							1	4	13	9							
04	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	2	1	4012	3	N	14	1	8			191
							2	4	15	9							
05	4309	X	4255	-0-	-54	-0-	2	1	4237	3	N	13					204
							2	4	14	9							
06	4170	X	4071	-0-	-99	-0-	2	1	4057	3	N	10					214
							1	4	11	9							
07	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	2	1	4398	3	N	3	1	8			216
							3	9									
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	2	1	4346	3	N	1					217
							1	9									

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	2	1	5842	3	N	12					101
							2	4	13	9							
04	6060	X	5729	-0-	-331	-0-	2	1	5708	3	N	15	1	8			115
							2	4	17	9							
05	6231	X	6008	-0-	-223	-0-	2	1	5990	3	N	13					128
							2	4	14	9							
06	6030	X	5939	-0-	-91	-0-	2	1	5922	3	N	12					140
							2	4	13	9							
07	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	2	1	6510	3	N	6	1	8			145
							1	4	7	9							
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	2	1	6584	3	N	8					153
							2	4	9	9							

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	444	-0-	-176	-0-	443	1	1	9	N	1					53
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-	463	1	410	3	N	6	1	8			58
							1	4	7	9							
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	462	1	2104	3	N	3	1	8			60
							3	9									
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	390	1	2852	3	N	-0-					60
07	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	399	1	3228	3	N	3	3	8			60
							3	9									
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	386	1	2810	3	N	16	1	8			75
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	181	1	5474	3	N	67	193	1	1	8	43
							6	4	74	9							
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	140	1	4839	3	N	35	1	8			77
							4	4	39	9							
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	163	1	4547	3	N	115	178	1	1	8	13
							8	4	127	9							
06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	190	1	3932	3	N	36					49
							5	4	40	9							
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	226	1	3326	3	N	29	1	8			77
							4	4	32	9							
08	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	210	1	3653	3	N	51	1	8			127
							4	4	56	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	210	1	1898	3	N	42	174	1	1	8	18
							7	4	46	9							
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	199	1	1851	3	N	8	1	8			25
							4	4	9	9							
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	193	1	1867	3	N	13	1	8			37
							4	4	14	9							
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	139	1	1946	3	N	18					55
							5	4	20	9							
07	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	170	1	1889	3	N	110	164	1	1	8	-0-
							8	4	121	9							
08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	177	1	1977	3	N	11	1	8			10
							4	4	12	9							

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	198	1	2329	3	N	10					44
							1	4	11	9							
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2231	3	N	6					50
							1	4	7	9							
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	204	1	2157	3	N	7					57
							1	4	8	9							
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	214	1	1792	3	N	3					60
							3	9									
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	234	1	2135	3	N	5					65
							1	4	6	9							
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	220	1	1963	3	N	9					74
							1	4	10	9							

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	770	1	4777	3	N	22	2	8			78
							24	9									
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	573	1	5300	3	N	8	2	8			84
							9	9									
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	438	1	5274	3	N	41	66	1	3	8	56
							45	9									
06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	425	1	4405	3	N	14	2	8			68
							15	9									
07	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	434	1	4147	3	N	18	3	8			83
							20	9									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	449	1	3467	3	N	11	5	8			89
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4242	X	4242	-0-		-0-	-0-	405	1	3822	3	N	13	3	8			64
								1	4	14	9							
04	4020	X	3122	-0-		-898	-0-	381	1	2735	3	N	5	2	8			67
								6	9									
05	4154	X	3422	-0-		-732	-0-	399	1	3011	3	N	10	3	8			74
								1	4	11	9							
06	4020	X	2821	-0-		-1199	-0-	346	1	2467	3	N	7	1	8			80
								8	9									
07	4154	X	3393	-0-		-761	-0-	405	1	2973	3	N	13	6	8			87
								1	4	14	9							
08	4154	X	3395	-0-		-759	-0-	402	1	2957	3	N	32	39	1	3	8	77
								1	4	35	9							

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6548	-0-		-1202	-0-	204	1	6335	3	N	1	1	8			93
								8	4	1	9							
04	7786	X	7786	-0-		-0-	-0-	38	1	7732	3	N	7	1	8			99
								8	4	8	9							
05	8959	X	5724	-0-		-3235	-0-	186	1	5499	3	N	28	1	8			126
								8	4	31	9							
06	8670	X	7211	-0-		-1459	-0-	83	1	7095	3	N	23	1	8			148
								8	4	25	9							
07	8959	X	7293	-0-		-1666	-0-	122	1	7155	3	N	7	92	1	1	8	62
								8	4	8	9							
08	8060	X	4357	-0-		-3703	-0-	94	1	4249	3	N	5	1	8			66
								8	4	6	9							

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6309	X	6309	-0-		-0-	-0-	2	1	6300	3	N	6	1	8			26
								7	9									
04	6517	X	6517	-0-		-0-	-0-	2	1	6493	3	N	18					44
								2	4	20	9							
05	5810	X	5810	-0-		-0-	-0-	2	1	5805	3	N	3					47
								3	9									
06	4249	X	4249	-0-		-0-	-0-	2	1	4243	3	N	4					51
								4	9									
07	4495	X	4495	-0-		-0-	-0-	2	1	4490	3	N	3					54
								3	9									
08	6480	X	6480	-0-		-0-	-0-	2	1	6471	3	N	5					59
								1	4	6	9							

HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	3659	-0-		-3440	-0-	2	1	3636	3	N	17					63
								2	4	19	9							
04	6870	X	2549	-0-		-4321	-0-	2	1	2534	3	N	11					74
								1	4	12	9							
05	7210	X	7210	-0-		-0-	-0-	2	1	7196	3	N	10					84
								1	4	11	9							
06	6610	X	6610	-0-		-0-	-0-	2	1	6588	3	N	16					100
								2	4	18	9							
07	6810	X	6810	-0-		-0-	-0-	2	1	6686	3	N	107	178	1			29
								4	4	118	9							
08	7223	X	2231	-0-		-4992	-0-	2	1	2218	3	N	9	1	8			37
								1	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5141	-0-		-129	-0-		100	1	5035	3	N	3	1	8			34
									3	4	3	9							
04	3750	X	3443	-0-		-307	-0-		212	1	3220	3	N	6					40
									4	4	7	9							
05	3563	X	3563	-0-		-0-	-0-		156	1	3388	3	N	13					53
									5	4	14	9							
06	4980	X	3041	-0-		-1939	-0-		125	1	2909	3	N	4					57
									3	4	4	9							
07	5146	X	3406	-0-		-1740	-0-		178	1	3225	3	N	-0-					57
									3	4									
08	5146	X	3702	-0-		-1444	-0-		117	1	3581	3	N	1	1	8			57
									3	4	1	9							

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	X	2240	-0-		-0-	-0-		313	1	1914	3	N	12	122	1			36
									13	9									
04	2475	X	2475	-0-		-0-	-0-		388	1	2070	3	N	14					50
									2	4	15	9							
05	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-		390	1	2359	3	N	18					68
									3	4	20	9							
06	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-		309	1	2242	3	N	9					77
									1	4	10	9							
07	2739	X	2739	-0-		-0-	-0-		272	1	2453	3	N	11					88
									2	4	12	9							
08	2139	N	1488	-0-		-651	-0-		303	1	1136	3	N	43	106	1	1	8	24
									2	4	47	9							

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9696	X	9696	-0-		-0-	-0-		569	1	9055	3	N	62	178	1	6	8	18
									4	4	68	9							
04	10375	X	10375	-0-		-0-	-0-		595	1	9767	3	N	10	3	8			25
									2	4	11	9							
05	9191	X	9191	-0-		-0-	-0-		531	1	8626	3	N	28	4	8			49
									3	4	31	9							
06	7770	X	7770	-0-		-0-	-0-		413	1	7303	3	N	45	4	8			90
									4	4	50	9							
07	7828	X	7828	-0-		-0-	-0-		573	1	7238	3	N	14	93	1	4	8	7
									2	4	15	9							
08	8533	X	8533	-0-		-0-	-0-		326	1	8199	3	N	7	7	8			7
									8	9									

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4894	-0-		-686	-0-		4882	3	1	4	N	10					104
									11	9									
04	4635	X	4635	-0-		-0-	-0-		108	1	4508	3	N	15					119
									2	4	17	9							
05	4752	X	4752	-0-		-0-	-0-		80	1	4655	3	N	14					133
									2	4	15	9							
06	4740	X	4569	-0-		-171	-0-		49	1	4475	3	N	38					171
									3	4	42	9							
07	4942	X	4942	-0-		-0-	-0-		33	1	4864	3	N	40	177	1			34
									1	4	44	9							
08	5667	X	5667	-0-		-0-	-0-		14	1	5630	3	N	19					53
									2	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2480	3	2	4	N	17					126
							19	9									
04	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	28	1	2431	3	N	30					156
							3	4	33	9							
05	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	23	1	2631	3	N	26					182
							2	4	29	9							
06	2670	X	2151	-0-	-519	-0-	22	1	2112	3	N	14					196
							2	4	15	9							
07	2697	X	2029	-0-	-668	-0-	27	1	1961	3	N	35	185	1			46
							2	4	39	9							
08	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	28	1	2034	3	N	26					72
							2	4	29	9							

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	2	1	3572	3	N	46	167	1			17
							3	4	51	9							
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	2	1	3515	3	N	4	1	8			20
							3	4	4	9							
05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	2	1	3836	3	N	9	1	8			28
							3	4	10	9							
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	2	1	3634	3	N	14					42
							3	4	15	9							
07	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	2	1	3491	3	N	11	1	8			52
							3	4	12	9							
08	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	2	1	3495	3	N	13	1	8			64
							3	4	14	9							

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	49	1	4255	3	N	7	68	1			114
							3	4	8	9							
04	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	105	1	3683	3	N	3					117
							3	4	3	9							
05	4030	X	3799	-0-	-231	-0-	120	1	3676	3	N	-0-					117
							3	4									
06	4170	X	1761	-0-	-2409	-0-	184	1	1573	3	N	1					118
							3	4	1	9							
07	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	221	1	3269	3	N	-0-					118
							3	4									
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					118

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2	1	2006	3	N	63	193	1			23
							5	4	69	9							
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	2	1	1671	3	N	22					45
							3	4	24	9							
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	2	1	1842	3	N	35					80
							4	4	39	9							
06	2010	N	1678	-0-	-332	-0-	2	1	1653	3	N	19					99
							2	4	21	9							
07	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	2	1	1724	3	N	7	1	8			105
							1	4	8	9							
08	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	2	1	1738	3	N	5					110
							1	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2927	-0-		-173	60		262	1	2659	3	N	5					71
									6	9									
04	2490	X	2043	-0-		-447	-0-		254	1	1786	3	N	3					74
									3	9									
05	2573	X	787	-0-		-1786	-0-		280	1	459	3	N	44	3	8			115
									48	9									
06	2490	X	2229	-0-		-261	-0-		267	1	1959	3	N	3	57	1			61
									3	9									
07	2573	X	2097	-0-		-476	-0-		206	1	1888	3	N	3	1	8			63
									3	9									
08	2573	X	2037	-0-		-536	-0-		209	1	1718	3	N	100	142	1			21
									110	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-		281	1	2948	3	N	63	149	1			41
									8	4	69	9							
04	3616	X	3616	-0-		-0-	-0-		271	1	3321	3	N	14					55
									9	4	15	9							
05	4143	X	4143	-0-		-0-	-0-		216	1	3897	3	N	18	33	1			40
									10	4	20	9							
06	3224	X	3224	-0-		-0-	-0-		230	1	2987	3	N	-0-					40
									7	4									
07	3380	X	3380	-0-		-0-	-0-		390	1	2981	3	N	1	1	8			40
									8	4	1	9							
08	3297	X	3297	-0-		-0-	-0-		362	1	2922	3	N	4					44
									9	4	4	9							

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4764	X	4764	-0-		-0-	-0-		106	1	4644	3	N	12	35	1			214
									1	4	13	9							
04	4486	X	4486	-0-		-0-	-0-		101	1	4383	3	N	2	27	5			189
									2	9									
05	4734	X	4734	-0-		-0-	-0-		120	1	4612	3	N	2	154	1			37
									2	9									
06	4551	X	4551	-0-		-0-	-0-		58	1	4493	3	N	-0-					37
07	5250	X	5250	-0-		-0-	-0-		59	1	5191	3	N	-0-					37
08	5012	X	5012	-0-		-0-	-0-		78	1	4925	3	N	7					44
									1	4	8	9							

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5794	X	5794	-0-		-0-	-0-		38	1	5738	3	N	12					132
									5	4	13	9							
04	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-		34	1	4958	3	N	18					150
									5	4	20	9							
05	4744	X	4744	-0-		-0-	-0-		44	1	4670	3	N	23	1	8			172
									5	4	25	9							
06	3379	X	3379	-0-		-0-	-0-		42	1	3330	3	N	4	138	1			38
									3	4	4	9							
07	3943	X	3943	-0-		-0-	-0-		43	1	3895	3	N	2	1	8			39
									3	4	2	9							
08	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-		41	1	4927	3	N	14	49	1	1	8	3
									6	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	48	-0-		-417	-0-	1	1	26	3	N	18					72
								1	4	20	9							
04	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	2	1	3240	3	N	10					82
								1	4	11	9							
05	3803	X	3803	-0-		-0-	-0-	2	1	3799	3	N	2	1	8			83
								2	9									
06	3627	X	3627	-0-		-0-	-0-	2	1	3620	3	N	4					87
								1	4	4	9							
07	3737	X	3737	-0-		-0-	-0-	2	1	3724	3	N	8	1	8			94
								2	4	9	9							
08	2936	X	2936	-0-		-0-	-0-	2	1	2929	3	N	4	88	1			10
								1	4	4	9							

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	2744	-0-		-2123	-0-	393	1	2269	3	N	65	175	1	1	8	15
								10	4	72	9							
04	4710	X	3347	-0-		-1363	-0-	189	1	3148	3	N	5					20
								4	4	6	9							
05	4774	X	1814	-0-		-2960	-0-	340	1	1456	3	N	13					33
								4	4	14	9							
06	3720	X	1816	-0-		-1904	-0-	324	1	1468	3	N	17					50
								5	4	19	9							
07	3472	X	1272	-0-		-2200	-0-	286	1	975	3	N	6					56
								4	4	7	9							
08	3472	X	3101	-0-		-371	-0-	196	1	2887	3	N	12					68
								5	4	13	9							

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7712	X	7712	-0-		-0-	-0-	158	1	7546	3	N	-0-					25
								8	4									
04	5052	X	5052	-0-		-0-	-0-	182	1	4862	3	N	-0-					25
								8	4									
05	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	165	1	4878	3	N	6					31
								9	4	7	9							
06	3859	X	3859	-0-		-0-	-0-	207	1	3633	3	N	9					40
								9	4	10	9							
07	6874	X	6874	-0-		-0-	-0-	179	1	6674	3	N	10					50
								10	4	11	9							
08	7300	X	7300	-0-		-0-	-0-	133	1	7132	3	N	22					72
								11	4	24	9							

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	170	1	1976	3	N	8	1	8			87
							1	4	9	9							
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	188	1	1294	3	N	8	3	8			92
							1	4	9	9							
05	2201	X	196	-0-	-2005	-0-	191	1	1	4	N	4	1	8			95
							4	9									
06	2130	X	48	-0-	-2082	-0-	48	1			N	-0-					95
07	2201	X	152	-0-	-2049	-0-	20	1	132	3	N	-0-					95
08	2170	X	413	-0-	-1757	-0-	7	1	403	3	N	3					98
							3	9									

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	76	1	3376	3	N	12	1	8			60
							1	4	13	9							
04	3690	X	3401	-0-	-289	-0-	69	1	3331	3	N	1	1	8			60
							1	9									
05	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	52	1	4288	3	N	1	1	8			60
							1	9									
06	3690	X	3381	-0-	-309	-0-	20	1	3361	3	N	-0-					60
07	3503	X	3112	-0-	-391	-0-	70	1	3030	3	N	10	1	8			69
							1	4	11	9							
08	3813	X	3201	-0-	-612	-0-	143	1	2938	3	N	103	171	1	1	8	-0-
							7	4	113	9							

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	3			N	-0-					152
04	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	4005	3			N	-0-					152
05	4433	X	3921	-0-	-512	-0-	3921	3			N	-0-					152
06	4290	X	3700	-0-	-590	-0-	3700	3			N	-0-					152
07	4247	X	4130	-0-	-117	-0-	4129	3	1	9	N	1	1	8			152
08	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4700	3	1	4	N	32	152	1			32
							35	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	2	1	3741	3	N	5					68
							3	4	6	9							
04	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	2	1	3258	3	N	5					73
							3	4	6	9							
05	3844	X	1557	-0-	-2287	-0-	2	1	1554	3	N	1					74
							1	9									
06	3630	X	2250	-0-	-1380	-0-	61	1	2186	3	N	3					77
							3	9									
07	3751	X	1564	-0-	-2187	-0-	50	1	1512	3	N	2					79
							2	9									
08	3751	X	210	-0-	-3541	-0-	31	1	177	3	N	2	49	1			32
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6214	3	1	4	N	4					65
							4	9									
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6000	3	1	4	N	5	1	8			69
							6	9									
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3			N	-0-					69
06	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	6126	3			N	-0-					69
07	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6260	3	1	9	N	1	1	8			69
08	6231	X	6037	-0-	-194	-0-	6037	3			N	-0-	27	1			42

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	2	1	3441	3	N	9					46
							1	4	10	9							
04	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2	1	2922	3	N	6					52
							1	4	7	9							
05	3565	X	3507	-0-	-58	-0-	2	1	3497	3	N	6					58
							1	4	7	9							
06	3420	X	3418	-0-	-2	-0-	66	1	3318	3	N	30					88
							1	4	33	9							
07	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	67	1	3577	3	N	6					94
							1	4	7	9							
08	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	72	1	3110	3	N	6	73	1			27
							7	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	4083	3	2	4	N	18					77
							20	9									
04	4320	X	2847	-0-	-1473	-0-	2840	3	1	4	N	5					82
							6	9									
05	4464	X	2989	-0-	-1475	-0-	2982	3	1	4	N	5					87
							6	9									
06	4320	X	3964	-0-	-356	-0-	85	1	3829	3	N	44					131
							2	4	48	9							
07	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	101	1	4209	3	N	18					149
							3	4	20	9							
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	116	1	4073	3	N	39	114	1	1	8	73
							4	4	43	9							

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	94	1	2721	3	N	11					72
							7	4	12	9							
04	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	90	1	2909	3	N	23	1	8			94
							7	4	25	9							
05	3100	X	3056	-0-	-44	-0-	105	1	2918	3	N	23					117
							8	4	25	9							
06	3000	X	2682	-0-	-318	-0-	109	1	2552	3	N	13					130
							7	4	14	9							
07	3131	X	3011	-0-	-120	-0-	110	1	2857	3	N	33	163	1			-0-
							8	4	36	9							
08	3131	X	3102	-0-	-29	-0-	107	1	2971	3	N	16	1	8			15
							6	4	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3936	-0-	-590	-0-	126	1	3782	3	N	24					125
							2	4	26	9							
04	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	121	1	3577	3	N	25	1	8			149
							2	4	28	9							
05	4030	X	3997	-0-	-33	-0-	101	1	3870	3	N	23	1	8			171
							1	4	25	9							
06	3900	X	3097	-0-	-803	-0-	73	1	2975	3	N	43	184	1			30
							2	4	47	9							
07	4030	X	2170	-0-	-1860	-0-	78	1	2085	3	N	6	1	8			35
							7	9									
08	3999	X	3545	-0-	-454	-0-	100	1	3420	3	N	21	1	8			55
							2	4	23	9							

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	185	1	4017	3	N	-0-					16
04	4830	X	4263	-0-	-567	-0-	183	1	4070	3	N	6					22
							3	4	7	9							
05	4991	X	4323	-0-	-668	-0-	174	1	4123	3	N	17					39
							7	4	19	9							
06	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	107	1	4595	3	N	26					65
							4	4	29	9							
07	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	117	1	4928	3	N	16					81
							4	4	18	9							
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	122	1	5263	3	N	18					99
							5	4	20	9							

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	261	1	2118	3	N	-0-					19
							3	4									
04	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	253	1	2088	3	N	2					21
							3	4	2	9							
05	2790	X	2480	-0-	-310	-0-	243	1	2230	3	N	3					24
							4	4	3	9							
06	2700	X	2097	-0-	-603	-0-	197	1	1895	3	N	2					26
							3	4	2	9							
07	2790	X	2277	-0-	-513	-0-	279	1	1994	3	N	1					27
							3	4	1	9							
08	2480	X	2305	-0-	-175	-0-	296	1	2004	3	N	2					29
							3	4	2	9							

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	2643	-0-	-3836	-0-	52	1	2550	3	N	30					175
							8	4	33	9							
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	157	1	6409	3	N	8	164	1			19
							10	4	9	9							
05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	85	1	6686	3	N	11					30
							10	4	12	9							
06	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	106	1	6965	3	N	5					35
							11	4	6	9							
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	53	1	7593	3	N	5	1	8			39
							9	4	6	9							
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	47	1	7214	3	N	4	1	8			42
							8	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	622	1	1583	3	N	118	30	8			256
							14	4	130	9							
04	3000	X	2503	-0-	-497	-0-	594	1	1821	3	N	69	184	1	27	8	114
							12	4	76	9							
05	3472	X	2189	-0-	-1283	-0-	640	1	1492	3	N	42	113	1	30	8	13
							11	4	46	9							
06	3360	X	788	-0-	-2572	-0-	721	1	8	4	N	54	27	8			40
							59	9									
07	3472	X	771	-0-	-2701	-0-	726	1	6	4	N	35	27	8			48
							39	9									
08	2573	X	723	-0-	-1850	-0-	649	1	6	4	N	62	55	8			55
							68	9									

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	673	1	16	4	N	52	33	8			52
							57	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	677	1	15	4	N	32	28	8			56
							35	9									
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	768	1	14	4	N	19	47	1	18	8	10
							21	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	789	1	16	4	N	50	17	8			43
							55	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	877	1	18	4	N	82	18	8			107
							90	9									
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	791	1	18	4	N	69	37	8			139
							76	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	136	1	2972	3	N	107	159	1			56
							5	4	118	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	132	1	2922	3	N	60					116
							4	4	66	9							
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	3107	3	N	52	125	1	1	8	42
							4	4	57	9							
06	3120	X	2089	-0-	-1031	-0-	131	1	1935	3	N	19					61
							2	4	21	9							
07	3224	X	3203	-0-	-21	-0-	133	1	3038	3	N	27	54	1	1	8	33
							2	4	30	9							
08	3317	X	2224	-0-	-1093	-0-	110	1	2096	3	N	15					48
							1	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1245	-0-	-1359	-0-	2	1	1241	3	N	-0-					250
							2	4									
04	1680	X	961	-0-	-719	-0-	1	1	958	3	N	-0-					250
							2	4									
05	1953	X	1129	-0-	-824	-0-	2	1	1124	3	N	-0-					250
							3	4									
06	1890	X	882	-0-	-1008	-0-	2	1	878	3	N	-0-					250
							2	4									
07	1953	X	965	-0-	-988	-0-	2	1	960	3	N	-0-					250
							3	4									
08	1240	X	1182	-0-	-58	-0-	2	1	1177	3	N	-0-					250
							3	4									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					7
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

03	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	519	1	2166	3	N	-0-					109
							9	4									
04	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	378	1	2281	3	N	4					113
							10	4	4	9							
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	358	1	2404	3	N	3					116
							17	4	3	9							
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	275	1	3101	3	N	-0-					116
							9	4									
07	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	253	1	3533	3	N	77	170	1			23
							15	4	85	9							
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	325	1	2252	3	N	2					25
							10	4	2	9							

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

03	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	54	1	6254	3	N	41	173	1			169
							8	4	45	9							
04	6270	X	5366	-0-	-904	-0-	69	1	5290	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
05	7719	X	5779	-0-	-1940	-0-	152	1	5620	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
06	7470	X	5031	-0-	-2439	-0-	214	1	4810	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
07	7719	X	4314	-0-	-3405	-0-	230	1	4077	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							
08	6355	X	4735	-0-	-1620	-0-	245	1	4483	3	N	1	1	8			169
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	200	1	2904	3	N	21					120
							6	4	23	9							
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	213	1	3044	3	N	44	1	8			163
							8	4	48	9							
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	280	1	3398	3	N	28					191
							6	4	31	9							
06	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	93	1	3418	3	N	31	1	8			221
							6	4	34	9							
07	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	84	1	3345	3	N	23	185	1			59
							6	4	25	9							
08	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	87	1	3234	3	N	30	2	8			87
							6	4	33	9							

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	407	1	1943	3	N	30	1	8			206
							17	4	33	9							
04	3030	X	831	-0-	-2199	-0-	386	1	407	3	N	20	189	1	3	8	34
							16	4	22	9							
05	3131	X	398	-0-	-2733	-0-	363	1	16	4	N	17	2	8			49
							19	9									
06	2520	X	991	-0-	-1529	-0-	437	1	522	3	N	15					64
							15	4	17	9							
07	2387	X	451	-0-	-1936	-0-	430	1	15	4	N	5					69
							6	9									
08	2387	X	1387	-0-	-1000	-0-	476	1	849	3	N	41					110
							17	4	45	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	438	1	1543	3	N	32	1	8			110
							3	4	35	9							
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	405	1	2227	3	N	25	3	8			132
							3	4	28	9							
05	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	406	1	2101	3	N	26	2	8			156
							3	4	29	9							
06	3000	N	3575	-0-	575	575	325	1	3226	3	N	20					176
							2	4	22	9							
07	3100	N	3346	-0-	246	821	305	1	3016	3	N	21	2	8			195
							2	4	23	9							
08	3100	N	2624	-0-	-476	345	319	1	2238	3	N	57	199	1	1	8	52
							4	4	63	9							

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	145	1	1661	3	N	55	1	8			315
							4	4	61	9							
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	172	1	1139	3	N	56					371
							5	4	62	9							
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	230	1	1623	3	N	49					420
							4	4	54	9							
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	109	1	1524	3	N	39	189	1			270
							4	4	43	9							
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	99	1	1540	3	N	39	185	1	1	8	123
							3	4	43	9							
08	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	102	1	1525	3	N	35					158
							4	4	39	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4602	-0-	-172	-0-	98	1	4501	3	N	3	1	8			124
							3	9									
04	4470	X	3574	-0-	-896	-0-	103	1	3468	3	N	3	1	8			126
							3	9									
05	4681	X	4031	-0-	-650	-0-	129	1	3900	3	N	2	1	8			127
							2	9									
06	4530	X	4166	-0-	-364	-0-	93	1	4069	3	N	4					131
							4	9									
07	4681	X	3950	-0-	-731	-0-	95	1	3853	3	N	2	1	8			132
							2	9									
08	4588	X	4290	-0-	-298	-0-	91	1	4190	3	N	8	124	1	1	8	15
							9	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	1164	-0-	-4447	-0-	692	1	451	3	N	9					118
							11	4	10	9							
04	5550	X	4611	-0-	-939	-0-	818	1	3749	3	N	27	133	1	1	8	11
							14	4	30	9							
05	5766	X	5128	-0-	-638	-0-	903	1	4212	3	N	2	1	8			12
							11	4	2	9							
06	5580	X	4937	-0-	-643	-0-	872	1	4045	3	N	7					19
							12	4	8	9							
07	5766	X	5474	-0-	-292	-0-	903	1	4555	3	N	4	2	8			21
							12	4	4	9							
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	903	1	4619	3	N	9	1	8			29
							13	4	10	9							

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1463	-0-	-211	-0-	1463	3			N	-0-					10
04	1590	N	968	-0-	-622	-0-	968	3			N	-0-					10
05	1550	N	939	-0-	-611	-0-	939	3			N	-0-					10
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					10
07	3100	N	4785	-0-	1685	1685	355	1	4422	3	N	7					17
							8	9									
08	3100	N	5186	-0-	2086	3771	341	1	4845	3	N	-0-					17

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132	X	132	-0-	-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					33
04	120	X	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					33
05	124	X	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					33
06	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2	1	2572	3	N	-0-					33
07	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	268	1	5557	3	N	4					37
							1	4	4	9							
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	282	1	5294	3	N	1	1	8			37
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	2	1	10083	3	N	-0-					23
04	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	2	1	9564	3	N	-0-					23
05	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	2	1	9654	3	N	-0-					23
06	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	2	1	8380	3	N	-0-					23
07	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	2	1	8424	3	N	-0-					23
08	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	2	1	8128	3	N	1	1	8			23
							1	9									

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	906	-0-	-520	-0-	208	1	698	3	N	-0-					97
04	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	2	1	304	3	N	4	50	1			51
							4	9									
05	1209	N	247	-0-	-962	-0-	2	1	245	3	N	-0-					51
06	870	N	72	-0-	-798	-0-	72	3			N	-0-					51
07	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					51
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					51

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5294	-0-	-1185	-0-	117	1	5165	3	N	8					74
							3	4	9	9							
04	6270	X	4822	-0-	-1448	-0-	104	1	4707	3	N	7	2	8			79
							3	4	8	9							
05	6107	X	6032	-0-	-75	-0-	87	1	5910	3	N	29	1	8			107
							3	4	32	9							
06	5580	X	3914	-0-	-1666	-0-	104	1	3797	3	N	9					116
							3	4	10	9							
07	5735	X	2965	-0-	-2770	-0-	96	1	2858	3	N	7	2	8			121
							3	4	8	9							
08	6045	X	4709	-0-	-1336	-0-	119	1	4562	3	N	23	54	1	1	8	89
							3	4	25	9							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	4	N	-0-					126
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					126
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					127
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	4	36	9	N	33	136	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029	X	7563	-0-	-466	-0-	2	1	7540	3	N	8					67
							12	4	9	9							
04	7500	X	6962	-0-	-538	-0-	2	1	6942	3	N	6	1	8			72
							11	4	7	9							
05	7874	X	7102	-0-	-772	-0-	2	1	7088	3	N	1	1	8			72
							11	4	1	9							
06	7620	X	7153	-0-	-467	-0-	2	1	7096	3	N	38					110
							13	4	42	9							
07	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	2	1	7547	3	N	14					124
							12	4	15	9							
08	7564	X	7274	-0-	-290	-0-	2	1	7226	3	N	31	151	1	1	8	3
							12	4	34	9							

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	871	1	10	9	N	9	9	8			146
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	843	1	19	9	N	17	16	8			147
05	928	X	928	-0-	-0-	-0-	871	1	2	4	N	50	177	1	7	8	13
							55	9									
06	845	X	845	-0-	-0-	-0-	843	1	2	9	N	2	1	8			14
07	899	X	880	-0-	-19	-0-	871	1	9	9	N	8	8	8			14
08	930	X	887	-0-	-43	-0-	862	1	1	4	N	22	7	8			29
							24	9									

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

03	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	133	1	2375	3	N	7	1	8			146
							1	4	8	9							
04	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	147	1	2265	3	N	8					154
							1	4	9	9							
05	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	199	1	2280	3	N	14	1	8			167
							1	4	15	9							
06	2910	X	2551	-0-	-359	-0-	93	1	2449	3	N	7	1	8			173
							1	4	8	9							
07	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	84	1	2782	3	N	-0-					173
08	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	3	N	9	176	1	2	8	4
							10	9									

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	262	1	2640	3	N	13					43
							12	4	14	9							
04	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	200	1	2434	3	N	13					56
							12	4	14	9							
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	199	1	2456	3	N	14					70
							12	4	15	9							
06	2820	X	2053	-0-	-767	-0-	195	1	1843	3	N	4					74
							11	4	4	9							
07	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	214	1	2100	3	N	9					83
							12	4	10	9							
08	2914	X	2278	-0-	-636	-0-	214	1	1984	3	N	61	111	1	1	8	32
							13	4	67	9							

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	407	1	741	3	N	46	178	1	17	8	90
							17	4	51	9							
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	403	1	2095	3	N	105	17	8			178
							21	4	116	9							
05	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	377	1	1217	3	N	60	15	8			223
							17	4	66	9							
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	389	1	2608	3	N	128	185	1	15	8	151
							23	4	141	9							
07	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	416	1	2358	3	N	183	14	8			320
							26	4	201	9							
08	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	404	1	1161	3	N	156	356	1	30	8	90
							22	4	172	9							

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	466	1	3650	3	N	17	17	8			118
							19	9									
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	442	1	4531	3	N	15	15	8			118
							17	9									
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	496	1	4158	3	N	16	16	8			118
							18	9									
06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	446	1	3015	3	N	15	15	8			118
							17	9									
07	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	443	1	2228	3	N	11	11	8			118
							12	9									
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	469	1	2841	3	N	33	27	8			124
							2	4	36	9							

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1103	1	436	3	N	26	26	8			45
							16	4	29	9							
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1034	1	300	3	N	21	21	8			45
							14	4	23	9							
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	776	1	14	4	N	22	22	8			45
							24	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	716	1	14	4	N	21	21	8			45
							23	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	671	1	14	4	N	18	15	8			48
							20	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	810	1	14	4	N	44	44	8			48
							48	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	525	1	3576	3	N	3	3	8			97
							3	9									
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	534	1	3382	3	N	3	3	8			97
							3	9									
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	473	1	4081	3	N	3	3	8			97
							3	9									
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	464	1	3658	3	N	2	2	8			97
							2	9									
07	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	505	1	3836	3	N	3	3	8			97
							3	9									
08	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	465	1	3630	3	N	7	6	8			98
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	369	1	971	3	N	108	356	1	4	8	7
							20	4	119	9							
04	1890	N	1446	-0-	-444	-0-	382	1	937	3	N	98	3	8			102
							19	4	108	9							
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	388	1	1048	3	N	103	3	8			202
							19	4	113	9							
06	1440	N	1438	-0-	-2	-0-	386	1	975	3	N	53	3	8			252
							19	4	58	9							
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	410	1	1077	3	N	55	3	8			304
							17	4	61	9							
08	1581	N	1169	-0-	-412	-0-	409	1	689	3	N	50	338	1	8	8	8
							16	4	55	9							

PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	250	1	2808	3	N	47	2	8			99
							4	4	52	9							
04	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	220	1	2683	3	N	43	2	8			140
							4	4	47	9							
05	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	234	1	3143	3	N	41	2	8			179
							3	4	45	9							
06	3000	X	2952	-0-	-48	-0-	216	1	2698	3	N	32	2	8			209
							3	4	35	9							
07	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	213	1	2893	3	N	42	184	1	2	8	65
							3	4	46	9							
08	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	213	1	2314	3	N	41	2	8			104
							3	4	45	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	365	1	2761	3	N	11	3	8			94
							16	4	12	9							
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	350	1	3009	3	N	12	5	8			101
							15	4	13	9							
05	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	377	1	2555	3	N	13	3	8			111
							16	4	14	9							
06	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	406	1	2366	3	N	11	1	8			121
							15	4	12	9							
07	3503	X	2717	-0-	-786	-0-	408	1	2275	3	N	16	6	8			131
							16	4	18	9							
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	389	1	3170	3	N	10	3	8			138
							15	4	11	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	247	1	2325	3	N	14	1	8			58
							2	4	15	9							
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	229	1	2364	3	N	12					70
							2	4	13	9							
05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	196	1	2277	3	N	14	1	8			83
							2	4	15	9							
06	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	191	1	2398	3	N	15					98
							2	4	17	9							
07	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	192	1	2575	3	N	13	1	8			110
							2	4	14	9							
08	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	165	1	2749	3	N	15					125
							3	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	594	-0-	-367	-0-	483	1	3	4	N	98	148	1	1	8	44
							108	9									
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	297	1	1	9	N	1	1	8			44
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	1			N	-0-					44
06	570	N	293	-0-	-277	-0-	292	1	1	9	N	1					45
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	1	1	9	N	1	1	8			45
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	1	1	9	N	1	1	8			45

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5653	-0-	2553	2918	754	1	4862	3	N	29	5	8			95
							5	4	32	9							
04	3000	N	6451	-0-	3451	6369	582	1	5856	3	N	8	3	8			100
							4	4	9	9							
05	12279	X	5910	-0-	-6369	-0-	466	1	5405	3	N	33	111	1	3	8	19
							3	4	36	9							
06	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	450	1	5250	3	N	25	3	8			41
							3	4	28	9							
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	470	1	5488	3	N	19	3	8			57
							3	4	21	9							
08	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	455	1	4801	3	N	27	6	8			78
							3	4	30	9							

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4312	-0-	-772	-0-	461	1	3851	3	N	-0-					49
04	4920	X	3797	-0-	-1123	-0-	441	1	3356	3	N	-0-					49
05	6820	X	5034	-0-	-1786	-0-	357	1	4677	3	N	-0-					49
06	6600	X	5850	-0-	-750	-0-	231	1	5619	3	N	-0-					49
07	6820	X	6189	-0-	-631	-0-	262	1	5927	3	N	-0-					49
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	246	1	5938	3	N	3					52
							3	9									

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	133	1	2327	3	N	-0-					18
06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	344	1	5034	3	N	3					21
							3	9									
07	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	252	1	6206	3	N	15					36
							17	9									
08	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	245	1	6540	3	N	15					51
							17	9									

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	2	1	3677	3	N	9					77
							10	9									
04	3510	X	3397	-0-	-113	-0-	2	1	3385	3	N	9					86
							10	9									
05	3689	X	3654	-0-	-35	-0-	2	1	3641	3	N	10					96
							11	9									
06	3570	X	3379	-0-	-191	-0-	2	1	3371	3	N	5					101
							6	9									
07	3689	X	3413	-0-	-276	-0-	2	1	3405	3	N	5					106
							6	9									
08	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	2	1	3489	3	N	5					111
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	2	1	4371	3	N	-0-					22
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	2	1	4490	3	N	-0-					22
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	2	1	4580	3	N	-0-					22
06	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	2	1	4579	3	N	-0-					22
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	2	1	4891	3	N	2					24
							2	9									
08	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	2	1	3899	3	N	12	1	8			35
							13	9									

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	1113	-0-	-4591	-0-	2	1	1104	3	N	5					167
							1	4	6	9							
04	5430	X	1102	-0-	-4328	-0-	190	1	910	3	N	2					169
							2	9									
05	4929	X	1897	-0-	-3032	-0-	272	1	1603	3	N	18					187
							2	4	20	9							
06	3330	X	917	-0-	-2413	-0-	128	1	749	3	N	34					221
							3	4	37	9							
07	2139	X	1466	-0-	-673	-0-	2	1	1395	3	N	59	1	8			279
							4	4	65	9							
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	216	1	4071	3	N	115	355	1			39
							9	4	127	9							

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	86	1	7478	3	N	1	1	8			21
							1	9									
04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	52	1	8251	3	N	5	1	8			25
							1	4	6	9							
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	82	1	5439	3	N	19	2	8			42
							2	4	21	9							
06	7320	X	3872	-0-	-3448	-0-	90	1	3772	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
07	8587	X	661	-0-	-7926	-0-	103	1	557	3	N	1	1	8			49
							1	9									
08	8587	X	153	-0-	-8434	-0-	114	1	39	3	N	-0-					49

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	543	-0-	-294	-0-	534	1	9	9	N	8	8	8			91
04	810	X	621	-0-	-189	-0-	606	1	15	9	N	14	14	8			91
05	837	X	661	-0-	-176	-0-	651	1	10	9	N	9	9	8			91
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	597	1	2	9	N	2	2	8			91
07	651	X	622	-0-	-29	-0-	610	1	12	9	N	11	11	8			91
08	651	X	600	-0-	-51	-0-	593	1	7	9	N	6	6	8			91

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3100	3	N	38					141
							13	4	42	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	378	1	2711	3	N	22	1	8			162
							11	4	24	9							
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	399	1	2730	3	N	27					189
							11	4	30	9							
06	3510	X	2152	-0-	-1358	-0-	394	1	1733	3	N	14	1	8			202
							10	4	15	9							
07	3627	X	1514	-0-	-2113	-0-	300	1	1204	3	N	2					204
							8	4	2	9							
08	3627	X	2055	-0-	-1572	-0-	437	1	1603	3	N	5	2	8			207
							9	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

03	5735	X	2112	-0-	-3623	-0-	214	1	1898	3	N	-0-					25
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	150	1	6232	3	N	15					40
							17	9									
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	60	1	7990	3	N	10	1	8			49
							11	9									
06	4440	X	2431	-0-	-2009	-0-	180	1	2250	3	N	1					50
							1	9									
07	6355	X	3501	-0-	-2854	-0-	187	1	3312	3	N	2					52
							2	9									
08	6355	X	4031	-0-	-2324	-0-	231	1	3794	3	N	5					57
							6	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	-0-					36
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					36
05	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					36
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	2					38
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					38
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	3					41

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

03	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	2	1	1241	3	N	-0-					101
04	1350	X	920	-0-	-430	-0-	1	1	919	3	N	-0-					101
05	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	2	1	1656	3	N	15	113	1			3
							17	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2	1	2043	3	N	1					4
							1	9									
07	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	2	1	3824	3	N	-0-					4
08	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	2	1	3305	3	N	-0-					4

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

03	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	1			N	-0-					126
04	3630	X	11	-0-	-3619	-0-	2	1	1	4	N	7					133
							8	9									
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	602	1	2805	3	N	3	32	1			104
							1	4	3	9							
06	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	602	1	3312	3	N	1	1	8			104
							1	9									
07	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	622	1	4563	3	N	-0-					104
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	622	1	4875	3	N	2	2	8			104
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	420	-0-	-293	-0-	405	1	9	4	N	5					48
							6	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	392	1	2739	3	N	21	2	8			67
							10	4	23	9							
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	379	1	3374	3	N	99	71	1	2	8	93
							17	4	109	9							
06	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	392	1	3542	3	N	59	2	8			150
							14	4	65	9							
07	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	392	1	3490	3	N	50	160	1	3	8	37
							13	4	55	9							
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2	1	3408	3	N	59	5	8			91
							13	4	65	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	901	1	1985	3	N	25	97	1			78
							9	4	28	9							
04	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	872	1	2194	3	N	3					81
							9	4	3	9							
05	3255	X	3229	-0-	-26	-0-	901	1	2300	3	N	16					97
							10	4	18	9							
06	3150	X	2914	-0-	-236	-0-	872	1	2022	3	N	10					107
							9	4	11	9							
07	3255	X	2878	-0-	-377	-0-	901	1	1953	3	N	13	1	8			119
							10	4	14	9							
08	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	901	1	1949	3	N	8	1	8			126
							10	4	9	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	1	267	3	N	-0-					6
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	2	1	823	3	N	-0-					6
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	2	1	1504	3	N	-0-					6
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	2	1	1691	3	N	-0-					6

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4343	-0-	-1609	-0-	4326	3	17	9	N	15					49
04	5640	X	4672	-0-	-968	-0-	28	1	4643	3	N	1					50
							1	9									
05	5735	X	5392	-0-	-343	-0-	5388	3	4	9	N	4					54
06	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5631	3	8	9	N	7					61
07	5487	X	5323	-0-	-164	-0-	5319	3	4	9	N	4					65
08	5394	X	4748	-0-	-646	-0-	4746	3	2	9	N	2					67

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	32	1	2788	3	N	1					144
							7	4	1	9							
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	39	1	2556	3	N	2					146
							8	4	2	9							
05	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	8	1	3093	3	N	4					150
							10	4	4	9							
06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	2	1	3070	3	N	3					153
							8	4	3	9							
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3	1	3111	3	N	-0-					153
							7	4									
08	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	5	1	2957	3	N	-0-					153
							7	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3949	-0-		-19		-0-	176	1	3750	3	N	16	1	8			66
									5	4	18	9							
04	3840	X	3835	-0-		-5		-0-	176	1	3646	3	N	8	1	8			73
									4	4	9	9							
05	3968	X	3515	-0-		-453		-0-	183	1	3328	3	N	1	1	8			73
									3	4	1	9							
06	3810	X	3210	-0-		-600		-0-	157	1	3049	3	N	1					74
									3	4	1	9							
07	3968	X	3350	-0-		-618		-0-	187	1	3158	3	N	2					76
									3	4	2	9							
08	3968	X	3755	-0-		-213		-0-	183	1	3559	3	N	8	1	8			83
									4	4	9	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8607	X	8607	-0-		-0-		-0-	2	1	8529	3	N	59					333
									11	4	65	9							
04	8345	X	8345	-0-		-0-		-0-	2	1	8286	3	N	36					369
									17	4	40	9							
05	8620	X	8620	-0-		-0-		-0-	2	1	8588	3	N	16	178	1			207
									12	4	18	9							
06	8124	X	8124	-0-		-0-		-0-	2	1	8014	3	N	87	213	1			81
									12	4	96	9							
07	6503	X	6503	-0-		-0-		-0-	28	1	6391	3	N	67					148
									10	4	74	9							
08	7705	X	7705	-0-		-0-		-0-	45	1	7481	3	N	151	182	1			117
									13	4	166	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	237	-0-		-6211		-0-	218	1	7	4	N	11					80
									12	9									
04	6240	X	643	-0-		-5597		-0-	315	1	306	3	N	14	3	8			91
									7	4	15	9							
05	5301	X	223	-0-		-5078		-0-	208	1	7	4	N	7	1	8			97
									8	9									
06	3840	X	241	-0-		-3599		-0-	219	1	8	4	N	13					110
									14	9									
07	2790	X	1943	-0-		-847		-0-	230	1	1680	3	N	24	3	8			131
									7	4	26	9							
08	2440	X	2440	-0-		-0-		-0-	215	1	2181	3	N	32	2	8			161
									9	4	35	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1071	N	1071	-0-		-0-		-0-	87	1	981	3	N	-0-					110
									3	4									
04	1186	N	1186	-0-		-0-		-0-	81	1	1096	3	N	4					114
									5	4	4	9							
05	2696	N	2696	-0-		-0-		-0-	22	1	2665	3	N	4					118
									5	4	4	9							
06	2686	N	2686	-0-		-0-		-0-	22	1	2646	3	N	9					127
									8	4	10	9							
07	2020	N	2020	-0-		-0-		-0-	35	1	1965	3	N	8					135
									11	4	9	9							
08	2697	N	2481	-0-		-216		-0-	36	1	2432	3	N	7					142
									5	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	55	1	5032	3	N	11					278
							7	4	12	9							
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	52	1	5268	3	N	17					295
							7	4	19	9							
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	29	1	5258	3	N	17					312
							12	4	19	9							
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	29	1	5086	3	N	37	339	1			10
							6	4	41	9							
07	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	28	1	5001	3	N	12					22
							8	4	13	9							
08	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	41	1	4581	3	N	17					39
							10	4	19	9							

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3214	3	3	9	N	3	1	8			88
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	103	1	3418	3	N	26					114
							3	4	29	9							
05	3999	X	1980	-0-	-2019	-0-	1971	3	1	4	N	7					121
							8	9									
06	3870	X	1496	-0-	-2374	-0-	1495	3	1	9	N	1					122
07	3999	X	3924	-0-	-75	-0-	7	1	3879	3	N	32					154
							3	4	35	9							
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4537	3	3	4	N	23					177
							25	9									

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	2	1	9416	3	N	-0-					86
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	2	1	9256	3	N	9					95
							1	4	10	9							
05	8122	X	2356	-0-	-5766	-0-	2	1	2281	3	N	63	154	1			4
							4	4	69	9							
06	7860	X	142	-0-	-7718	-0-	1	1	141	3	N	-0-					4
07	8122	X	118	-0-	-8004	-0-	118	3			N	-0-					4
08	8122	X	103	-0-	-8019	-0-	103	3			N	-0-					4

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	292	1	4345	3	N	2					100
							2	9									
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	254	1	5858	3	N	5					105
							1	4	6	9							
05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	154	1	6317	3	N	14					119
							3	4	15	9							
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	171	1	4252	3	N	3	1	8			121
							1	4	3	9							
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	254	1	4958	3	N	3	90	1			34
							1	4	3	9							
08	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	250	1	5645	3	N	3					37
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	333	1	2640	3	N	3					96
							3	9									
04	3000	N	4319	-0-	1319	1319	351	1	3959	3	N	7					103
							1	4	8	9							
05	3100	N	5213	-0-	2113	3432	471	1	4716	3	N	21					124
							3	4	23	9							
06	3000	N	4656	-0-	1656	5088	223	1	4422	3	N	8	1	8			131
							2	4	9	9							
07	10848	X	5760	-0-	-5088	-0-	185	1	5562	3	N	10	94	1	1	8	46
							2	4	11	9							
08	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	202	1	5097	3	N	6					52
							1	4	7	9							

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2	1	2014	3	N	-0-					15
							3	4									
04	1860	N	1281	-0-	-579	-0-	2	1	1276	3	N	-0-					15
							3	4									
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	2	1	1690	3	N	-0-					15
							3	4									
06	1860	N	1478	-0-	-382	-0-	2	1	1473	3	N	-0-					15
							3	4									
07	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	2	1	1595	3	N	-0-					15
							3	4									
08	1705	N	1673	-0-	-32	-0-	2	1	1668	3	N	-0-					15
							3	4									

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2	1	12390	3	N	18					95
							3	4	20	9							
04	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	2	1	12179	3	N	46	141	1			-0-
							7	4	51	9							
05	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	2	1	11638	3	N	20					20
							8	4	22	9							
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	2	1	11919	3	N	19					39
							4	4	21	9							
07	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	2	1	12016	3	N	27					66
							4	4	30	9							
08	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	2	1	11332	3	N	17					83
							2	4	19	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	2	1	4963	3	N	26					84
							2	4	29	9							
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	2	1	4707	3	N	27	1	8			110
							2	4	30	9							
05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	2	1	5157	3	N	22					132
							2	4	24	9							
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	2	1	5188	3	N	67	190	1			9
							3	4	74	9							
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	2	1	5117	3	N	21	1	8			29
							2	4	23	9							
08	4588	X	4369	-0-	-219	-0-	2	1	4322	3	N	39					68
							2	4	43	9							

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8113	-0-	-753	-0-	2	1	8111	3	N	-0-					90
04	8310	X	7690	-0-	-620	-0-	2	1	7685	3	N	3					93
							3	9									
05	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	2	1	8096	3	N	2					95
							2	9									
06	7860	X	7834	-0-	-26	-0-	2	1	7830	3	N	2					97
							2	9									
07	8122	X	7487	-0-	-635	-0-	2	1	7484	3	N	1	1	8			97
							1	9									
08	8122	X	7648	-0-	-474	-0-	2	1	7646	3	N	-0-					97

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT		203	-0-	203	203	203	1			N	-0-					42

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3166	-0-	166	166	3166	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3441	-0-	341	507	3441	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3661	-0-	661	1168	3661	3			N	-0-					-0-
07	4037	X	2869	-0-	-1168	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
08	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1077	3	N	33					58
							6	4	36	9							
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	2	1	972	3	N	23					81
							6	4	25	9							
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	2	1	1019	3	N	23					104
							6	4	25	9							
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	2	1	967	3	N	5					109
							6	4	6	9							
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	2	1	995	3	N	4					113
							6	4	4	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	2	1	988	3	N	3	80	1			36
							6	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5854	-0-	-563	-0-	5809	3	5	4	N	36					61
							40	9									
04	6210	X	5634	-0-	-576	-0-	5588	3	5	4	N	37					98
							41	9									
05	6417	X	5513	-0-	-904	-0-	5477	3	4	4	N	29					127
							32	9									
06	6150	X	5131	-0-	-1019	-0-	5088	3	4	4	N	35					162
							39	9									
07	6355	X	5253	-0-	-1102	-0-	5219	3	4	4	N	27	177	1			12
							30	9									
08	5859	X	5404	-0-	-455	-0-	5361	3	4	4	N	35	2	8			45
							39	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

03	434	N	354	-0-	-80	-0-	351	1	3	4	N	-0-					82
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	1	3	4	N	-0-					82
05	434	N	318	-0-	-116	-0-	315	1	3	4	N	-0-					82
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	247	1	2	4	N	-0-					82
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	418	1	3	4	N	-0-					82
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	1	3	4	N	-0-					82

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

03	2294	N	1636	-0-	-658	-0-	134	1	1496	3	N	3					34
							3	4	3	9							
04	1890	N	1375	-0-	-515	-0-	143	1	1195	3	N	29	1	8			62
							5	4	32	9							
05	1705	N	1281	-0-	-424	-0-	144	1	1107	3	N	23	1	8			84
							5	4	25	9							
06	1590	N	1190	-0-	-400	-0-	140	1	927	3	N	104	178	1			10
							9	4	114	9							
07	1426	N	549	-0-	-877	-0-	117	1	411	3	N	15					25
							4	4	17	9							
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	111	1	1057	3	N	8	1	8			32
							4	4	9	9							

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	88	1	3199	3	N	64	171	1	1	8	1
							5	4	70	9							
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	63	1	3344	3	N	25	1	8			25
							2	4	28	9							
05	3534	X	3424	-0-	-110	-0-	63	1	3333	3	N	24	1	8			48
							2	4	26	9							
06	3420	X	3159	-0-	-261	-0-	62	1	3072	3	N	21					69
							2	4	23	9							
07	3565	X	2630	-0-	-935	-0-	88	1	2535	3	N	6	1	8			74
							7	9									
08	3565	X	2189	-0-	-1376	-0-	101	1	2073	3	N	13					87
							1	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	370	-0-	-5582	-0-	366	1	3	4	N	1	1	8			21
							1	9									
04	5760	X	4150	-0-	-1610	-0-	392	1	3753	3	N	2					23
							3	4	2	9							
05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	615	1	6773	3	N	4	2	8			25
							3	4	4	9							
06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	602	1	6594	3	N	25	3	8			47
							3	4	28	9							
07	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	622	1	6627	3	N	10	2	8			55
							3	4	11	9							
08	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	622	1	6325	3	N	11	3	8			63
							3	4	12	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	464	1	2743	3	N	12	2	8			67
							7	4	13	9							
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	484	1	2379	3	N	10					77
							6	4	11	9							
05	3410	X	2443	-0-	-967	-0-	390	1	2044	3	N	4	2	8			79
							5	4	4	9							
06	3300	X	2762	-0-	-538	-0-	2	1	2754	3	N	1	1	8			79
							5	4	1	9							
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	2	1	4481	3	N	9	2	8			86
							6	4	10	9							
08	3224	X	3161	-0-	-63	-0-	532	1	2619	3	N	4	2	8			88
							6	4	4	9							

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

03	2604	N	1785	-0-	-819	-0-	297	1	1438	3	N	42	177	1	3	8	69
							4	4	46	9							
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	302	1	2072	3	N	25	2	8			92
							3	4	28	9							
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	288	1	1469	3	N	34	3	8			123
							3	4	37	9							
06	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	335	1	1845	3	N	32	3	8			152
							3	4	35	9							
07	2480	N	2157	-0-	-323	-0-	363	1	1755	3	N	33	3	8			182
							3	4	36	9							
08	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	359	1	1625	3	N	23	133	1	5	8	67
							2	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	3	N	10					45
							5	4	11	9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	2	1	981	3	N	8					53
							4	4	9	9							
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	2	1	1043	3	N	1					54
							3	4	1	9							
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	2	1	992	3	N	9					63
							4	4	10	9							
07	899	N	887	-0-	-12	-0-	2	1	881	3	N	1					64
							3	4	1	9							
08	899	N	864	-0-	-35	-0-	2	1	850	3	N	7					71
							4	4	8	9							

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	622	1	1639	3	N	-0-					155
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	501	1	3076	3	N	3					158
							3	9									
05	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	2	1	8383	3	N	1					159
							1	9									
06	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	2	1	7556	3	N	10					169
							2	4	11	9							
07	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	2	1	7319	3	N	-0-					169
08	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	2	1	7472	3	N	-0-					169

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	376	-0-	-151	-0-	350	1	4	4	N	20	95	1	2	8	30
							22	9									
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	320	1	3	4	N	12	3	8			39
							13	9									
05	465	N	360	-0-	-105	-0-	335	1	4	4	N	19	3	8			55
							21	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	356	1	5	4	N	39					94
							43	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	451	1	4	4	N	28	5	8			117
							31	9									
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	415	1	4	4	N	10	3	8			124
							11	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1017	-0-	-1525	-0-	497	1	447	3	N	63	95	1	2	8	-0-
							4	4	69	9							
04	2340	N	1056	-0-	-1284	-0-	422	1	587	3	N	40	3	8			37
							3	4	44	9							
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	399	1	2	4	N	33	1	8			69
							36	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	494	1	493	3	N	66	1	8			134
							4	4	73	9							
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	428	1	1467	3	N	75	177	1	4	8	28
							4	4	83	9							
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	439	1	1395	3	N	71	2	8			97
							5	4	78	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	600	-0-		-485		-0-	240	1	339	3	N	15					163
									4	4	17	9							
04	1050	N	315	-0-		-735		-0-	144	1	159	3	N	7	159	1			11
									4	4	8	9							
05	279	N	185	-0-		-94		-0-	173	1	4	4	N	7					18
									8	9									
06	570	N	184	-0-		-386		-0-	181	1	3	4	N	-0-					18
07	341	N	217	-0-		-124		-0-	214	1	3	4	N	-0-					18
08	217	N	217	-0-		-0-		-0-	214	1	3	4	N	-0-					18

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3846	X	3846	-0-		-0-		-0-	161	1	3661	3	N	17	175	1			20
									5	4	19	9							
04	3150	X	3020	-0-		-130		-0-	77	1	2929	3	N	9					29
									4	4	10	9							
05	4308	X	4308	-0-		-0-		-0-	34	1	4246	3	N	21					50
									5	4	23	9							
06	4564	X	4564	-0-		-0-		-0-	26	1	4509	3	N	21					71
									6	4	23	9							
07	5054	X	5054	-0-		-0-		-0-	5024	3	6	4	N	22					93
									24	9									
08	5374	X	5374	-0-		-0-		-0-	5344	3	6	4	N	22					115
									24	9									

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	392	-0-		-848		-0-	340	1	5	4	N	43	163	1	1	8	11
									47	9									
04	1230	N	351	-0-		-879		-0-	332	1	5	4	N	13	1	8			23
									14	9									
05	391	N	391	-0-		-0-		-0-	387	1	3	4	N	1	1	8			23
									1	9									
06	390	N	341	-0-		-49		-0-	243	1	96	3	N	-0-					23
									2	4									
07	372	N	304	-0-		-68		-0-	299	1	3	4	N	2	2	8			23
									2	9									
08	403	N	307	-0-		-96		-0-	303	1	3	4	N	1	1	8			23
									1	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5413	X	5413	-0-		-0-		-0-	73	1	5333	3	N	4					108
									3	4	4	9							
04	4942	X	4942	-0-		-0-		-0-	62	1	4870	3	N	6					114
									3	4	7	9							
05	4185	X	4185	-0-		-0-		-0-	85	1	4097	3	N	-0-					114
									3	4									
06	4238	X	4238	-0-		-0-		-0-	85	1	4149	3	N	1					115
									3	4	1	9							
07	3988	X	3988	-0-		-0-		-0-	64	1	3917	3	N	4					119
									3	4	4	9							
08	4237	X	4237	-0-		-0-		-0-	34	1	4164	3	N	33	152	1			-0-
									3	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4568	X	4568	-0-		-0-		-0-		200	1	4358	3	N	8	161	1	1	8	55
										1	4	9	9							
04	4350	X	2956	-0-		-1394		-0-		246	1	2707	3	N	3	1	8			57
										3	9									
05	4495	X	2959	-0-		-1536		-0-		258	1	2688	3	N	11	1	8			67
										1	4	12	9							
06	4410	X	3387	-0-		-1023		-0-		213	1	3170	3	N	4	1	8			70
										4	9									
07	4557	X	2133	-0-		-2424		-0-		267	1	1862	3	N	4					74
										4	9									
08	4557	X	3245	-0-		-1312		-0-		294	1	2935	3	N	14	3	8			85
										1	4	15	9							

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1681	-0-		-1357		-0-		225	1	1456	3	N	-0-					40
04	2670	X	1335	-0-		-1335		-0-		229	1	1106	3	N	-0-					40
05	2201	X	1241	-0-		-960		-0-		286	1	955	3	N	-0-					40
06	2130	X	292	-0-		-1838		-0-		292	1			N	-0-					40
07	1829	X	283	-0-		-1546		-0-		283	1			N	-0-					40
08	2434	X	2434	-0-		-0-		-0-		260	1	2174	3	N	-0-					40

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3465	-0-		-441		-0-		290	1	3157	3	N	13					106
										4	4	14	9							
04	3600	X	3360	-0-		-240		-0-		57	1	3284	3	N	14	1	8			119
										4	4	15	9							
05	3720	X	3380	-0-		-340		-0-		2	1	3347	3	N	24	1	8			142
										5	4	26	9							
06	3659	X	3659	-0-		-0-		-0-		2	1	3616	3	N	33					175
										5	4	36	9							
07	3496	X	3496	-0-		-0-		-0-		2	1	3465	3	N	22	1	8			196
										5	4	24	9							
08	3472	X	3251	-0-		-221		-0-		2	1	3204	3	N	36	181	1	1	8	50
										5	4	40	9							

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1388	N	1388	-0-		-0-		-0-		679	1	630	3	N	61	3	8			60
										12	4	67	9							
04	1240	N	1240	-0-		-0-		-0-		660	1	506	3	N	58	6	8			112
										10	4	64	9							
05	1601	N	1601	-0-		-0-		-0-		673	1	809	3	N	97	179	1	3	8	27
										12	4	107	9							
06	1350	N	798	-0-		-552		-0-		575	1	160	3	N	49	1	8			75
										9	4	54	9							
07	1271	N	1161	-0-		-110		-0-		625	1	454	3	N	67	7	8			135
										8	4	74	9							
08	1612	N	1194	-0-		-418		-0-		636	1	454	3	N	87	216	1	2	8	4
										8	4	96	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	1281	-0-	-1726	-0-	441	1	816	3	N	20	1	8			100
							2	4	22	9							
04	2910	X	2228	-0-	-682	-0-	412	1	1773	3	N	36	2	8			134
							3	4	40	9							
05	3007	X	2278	-0-	-729	-0-	448	1	1788	3	N	35	167	1	2	8	-0-
							3	4	39	9							
06	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	299	1	2450	3	N	3	1	8			2
							3	9									
07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	268	1	2563	3	N	51	4	8			49
							3	4	56	9							
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	263	1	2969	3	N	106	126	1	1	8	28
							5	4	117	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2	1	3495	3	N	-0-					88
							3	4									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	2	1	5322	3	N	-0-					88
							3	4									
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	2	1	6340	3	N	-0-					88
							3	4									
06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	2	1	6176	3	N	-0-					88
							3	4									
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	2	1	5994	3	N	-0-					88
							3	4									
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	2	1	5665	3	N	1					89
							3	4	1	9							

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	3853	-0-	-2223	-0-	622	1	3195	3	N	26	3	8			116
							7	4	29	9							
04	5880	X	5292	-0-	-588	-0-	602	1	4670	3	N	14	3	8			127
							5	4	15	9							
05	6076	X	616	-0-	-5460	-0-	613	1	3	4	N	-0-					127
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	602	1	4141	3	N	22					149
							6	4	24	9							
07	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	901	1	7358	3	N	51	171	1	8	8	21
							16	4	56	9							
08	5456	X	4507	-0-	-949	-0-	901	1	3578	3	N	21	3	8			39
							5	4	23	9							

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	12	-0-	-856	-0-	12	3			N	-0-					52
04	840	X	13	-0-	-827	-0-	13	3			N	-0-					52
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					52
06	270	X	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					52
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					52
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					69
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					69
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	4			N	-0-					69
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					69

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	4	N	-0-					93
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	456	1	11	4	N	-0-					93

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	903	1	1498	3	N	36	3	8			277
							5	4	40	9							
04	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	851	1	41	3	N	17	2	8			292
							2	4	19	9							
05	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1123	1	503	3	N	16	2	8			306
							2	4	18	9							
06	2370	X	1655	-0-	-715	-0-	1138	1	487	3	N	24	2	8			328
							4	4	26	9							
07	2449	X	2007	-0-	-442	-0-	1191	1	784	3	N	25	3	8			350
							4	4	28	9							
08	2449	X	1443	-0-	-1006	-0-	623	1	789	3	N	25	154	1	5	8	216
							3	4	28	9							

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	516	-0-	-2987	-0-	516	3			N	-0-					44
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					44
05	2728	X	684	-0-	-2044	-0-	186	1	498	3	N	-0-					44
06	2640	X	30	-0-	-2610	-0-	30	1			N	-0-					44
07	1736	X	52	-0-	-1684	-0-	3	1	49	3	N	-0-					44
08	682	X	125	-0-	-557	-0-	2	1	123	3	N	-0-					44

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	1654	-0-	-2841	-0-	123	1	1529	3	N	2					14
							2	9									
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	104	1	3902	3	N	2	1	8			15
							2	9									
05	3906	X	3817	-0-	-89	-0-	97	1	3713	3	N	6	1	8			20
							7	9									
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	105	1	3272	3	N	2					22
							2	9									
07	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	108	1	3731	3	N	2					24
							2	9									
08	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	34	1	5030	3	N	5					29
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	57	1	3249	3	N	1					20
							1	9									
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	103	1	2797	3	N	1	1	8			20
							1	9									
05	3503	X	2923	-0-	-580	-0-	102	1	2821	3	N	-0-					20
06	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	103	1	3021	3	N	-0-					20
07	3503	X	2799	-0-	-704	-0-	101	1	2698	3	N	-0-					20
08	3317	X	2510	-0-	-807	-0-	145	1	2364	3	N	1	1	8			20
							1	9									

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	167	1	3533	3	N	9	1	8			57
							10	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	230	1	3024	3	N	11					68
							12	9									
05	3038	X	1969	-0-	-1069	-0-	346	1	1616	3	N	6					74
							7	9									
06	3390	X	2850	-0-	-540	-0-	213	1	2618	3	N	17					91
							19	9									
07	3503	X	2749	-0-	-754	-0-	206	1	2525	3	N	16					107
							18	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	176	1	4248	3	N	8					115
							9	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	444	1	611	3	N	3	3	8			58
							3	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	424	1	833	3	N	7	7	8			58
							8	9									
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	435	1	677	3	N	5	5	8			58
							6	9									
06	1020	N	836	-0-	-184	-0-	410	1	424	3	N	2	2	8			58
							2	9									
07	1302	N	967	-0-	-335	-0-	433	1	524	3	N	9	9	8			58
							10	9									
08	1116	N	469	-0-	-647	-0-	436	1	3	4	N	27	5	8			80
							30	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	176	-0-	-3141	-0-	166	1	10	9	N	9					57
04	3480	X	296	-0-	-3184	-0-	293	1	3	9	N	3					60
05	3596	X	2741	-0-	-855	-0-	286	1	2452	3	N	3					63
							3	9									
06	3480	X	2421	-0-	-1059	-0-	264	1	2142	3	N	14					77
							15	9									
07	3410	X	2318	-0-	-1092	-0-	284	1	2022	3	N	11					88
							12	9									
08	2728	X	2724	-0-	-4	-0-	283	1	2433	3	N	7					95
							8	9									

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	551	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	521	1	3	4	N	3	3	8			151
							3	9									
05	542	X	542	-0-	-0-	-0-	538	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
06	540	X	392	-0-	-148	-0-	389	1	3	4	N	-0-					151
07	558	X	285	-0-	-273	-0-	281	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
08	558	X	177	-0-	-381	-0-	174	1	3	4	N	-0-					151

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1528	-0-	-3277	-0-	566	1	958	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
04	3780	X	730	-0-	-3050	-0-	561	1	163	3	N	3	3	8			45
							3	4	3	9							
05	2666	X	693	-0-	-1973	-0-	580	1	109	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
06	2580	X	730	-0-	-1850	-0-	693	1	33	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
07	1829	X	847	-0-	-982	-0-	837	1	3	4	N	6	6	8			45
							7	9									
08	1519	X	953	-0-	-566	-0-	944	1	3	4	N	5	5	8			45
							6	9									

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	7	4	N	2	1	8			59
							2	9									
04	870	N	8	-0-	-862	-0-	2	1	5	4	N	1					60
							1	9									
05	806	N	33	-0-	-773	-0-	2	1	19	4	N	11	2	8			69
							12	9									
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	4	N	1					70
							1	9									
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	17	4	N	10	3	8			77
							11	9									
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1521	1	28	4	N	11	3	8			85
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									
05	232	X	232	-0-	-0-	-0-	2	1	225	3	N	2	2	8			66
							3	4	2	9							
06	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	2	1	1765	3	N	3	1	8			68
							7	4	3	9							
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2	1	2060	3	N	5	5	8			68
							3	4	6	9							
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2	1	2292	3	N	8	4	8			72
							7	4	9	9							

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	788	1	686	3	N	16	167	1	2	8	10
							1	4	18	9							
04	2100	N	1537	-0-	-563	-0-	808	1	707	3	N	18	3	8			25
							2	4	20	9							
05	2170	N	1736	-0-	-434	-0-	839	1	862	3	N	28	2	8			51
							4	4	31	9							
06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	788	1	3	4	N	22	1	8			72
							24	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	839	1	1362	3	N	29	4	8			97
							3	4	32	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	839	1	856	3	N	114	181	1	2	8	28
							7	4	125	9							

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					38
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					38
08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					38

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3890	-0-	-1256	-0-	2	1	3888	3	N	-0-					24
04	4980	X	3491	-0-	-1489	-0-	2	1	3482	3	N	6					30
							7	9									
05	5146	X	3546	-0-	-1600	-0-	2	1	3530	3	N	13					43
							14	9									
06	4980	X	3693	-0-	-1287	-0-	2	1	3685	3	N	5					48
							6	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	2	1	3893	3	N	1					49
							1	9									
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	2	1	3949	3	N	3					52
							3	9									

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

03	682	X	590	-0-	-92	-0-	1	1	589	3	N	-0-					4
04	660	X	289	-0-	-371	-0-	288	3	1	9	N	1					5
05	651	X	300	-0-	-351	-0-	1	1	299	3	N	-0-					5
06	630	X	333	-0-	-297	-0-	2	1	331	3	N	-0-					5
07	651	X	101	-0-	-550	-0-	1	1	100	3	N	-0-					5
08	589	X	126	-0-	-463	-0-	1	1	125	3	N	-0-					5

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

03	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	2	1	9418	3	N	62	1	8			112
							20	4	68	9							
04	9360	X	9102	-0-	-258	-0-	2	1	8958	3	N	106	1	8			217
							25	4	117	9							
05	9672	X	5614	-0-	-4058	-0-	136	1	5394	3	N	60	265	1	2	8	10
							18	4	66	9							
06	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	12	1	9388	3	N	42	2	8			50
							19	4	46	9							
07	9517	X	6133	-0-	-3384	-0-	143	1	5945	3	N	25	1	8			74
							17	4	28	9							
08	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	2	1	9799	3	N	38	4	8			108
							19	4	42	9							

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	734	1	6	9	N	5	4	8			82
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	812	1	10	9	N	9	9	8			82
05	992	X	892	-0-	-100	-0-	886	1	6	9	N	5	5	8			82
06	960	X	825	-0-	-135	-0-	824	1	1	9	N	1	1	8			82
07	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1509	1	11	9	N	10	10	8			82
08	899	X	129	-0-	-770	-0-	129	1			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	339	1	4	4	N	-0-					8
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	194	1	4	4	N	6	6	8			8
							7	9									
05	558	X	251	-0-	-307	-0-	231	1	15	3	N	1	1	8			8
							4	4	1	9							
06	540	X	474	-0-	-66	-0-	79	1	390	3	N	1	1	8			8
							4	4	1	9							
07	600	X	600	-0-	-0-	-0-	54	1	542	3	N	-0-					8
							4	4									
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	74	1	328	3	N	-0-					8
							4	4									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	436	1	4	4	N	7	6	8			121
							8	9									
04	510	X	362	-0-	-148	-0-	350	1	4	4	N	7	6	8			122
							8	9									
05	527	X	473	-0-	-54	-0-	459	1	4	4	N	9	6	8			125
							10	9									
06	420	N	265	-0-	-155	-0-	253	1	4	4	N	7	7	8			125
							8	9									
07	372	N	329	-0-	-43	-0-	251	1	68	3	N	5	5	8			125
							4	4	6	9							
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	240	1	424	3	N	13	13	8			125
							4	4	14	9							

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	86	3	91	9	N	83	113	1			3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

03	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5181	3	6	4	N	37					124
							41	9									
04	5100	X	2984	-0-	-2116	-0-	2968	3	4	4	N	11					135
							12	9									
05	5270	X	3938	-0-	-1332	-0-	3910	3	5	4	N	21					156
							23	9									
06	5070	X	4787	-0-	-283	-0-	4644	3	12	4	N	119	197	1			78
							131	9									
07	5239	X	4889	-0-	-350	-0-	4829	3	9	4	N	46					124
							51	9									
08	5239	X	4742	-0-	-497	-0-	4662	3	10	4	N	64	166	1			22
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2411	-0-	-1340	-0-	173	1	2225	3	N	2	2	8			19
							11	4	2	9							
04	3600	X	1904	-0-	-1696	-0-	182	1	1707	3	N	4	4	8			19
							11	4	4	9							
05	3472	X	2448	-0-	-1024	-0-	174	1	2261	3	N	2	2	8			19
							11	4	2	9							
06	3120	X	2316	-0-	-804	-0-	170	1	2134	3	N	1	1	8			19
							11	4	1	9							
07	2604	X	839	-0-	-1765	-0-	145	1	501	3	N	165	171	1	3	8	10
							11	4	182	9							
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	105	1	4912	3	N	2	2	8			10
							11	4	2	9							

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	398	-0-	-3911	-0-	344	1	23	3	N	21	48	1	1	8	54
							8	4	23	9							
04	4170	X	2504	-0-	-1666	-0-	340	1	2118	3	N	31	1	8			84
							12	4	34	9							
05	4309	X	2931	-0-	-1378	-0-	321	1	2574	3	N	24	1	8			107
							10	4	26	9							
06	3810	X	2520	-0-	-1290	-0-	293	1	2186	3	N	28					135
							10	4	31	9							
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	222	1	4085	3	N	30	1	8			164
							10	4	33	9							
08	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					164

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	272	1	1648	3	N	115	194	1	7	8	139
							3	4	127	9							
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	209	1	1513	3	N	77	4	8			212
							3	4	85	9							
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	187	1	1537	3	N	88	159	1	6	8	135
							3	4	97	9							
06	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	357	1	1193	3	N	96	5	8			226
							3	4	106	9							
07	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	342	1	1241	3	N	83	172	1	5	8	132
							3	4	91	9							
08	1829	N	625	-0-	-1204	-0-	247	1	305	3	N	64	7	8			189
							3	4	70	9							

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	20	2	8			233
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	60	1	3488	3	N	48	156	1	3	8	122
							3	4	53	9							
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	68	1	3182	3	N	77	1	8			198
							3	4	85	9							
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	73	1	3356	3	N	7	2	8			203
							4	4	8	9							
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	100	1	3250	3	N	2	2	8			203
							3	4	2	9							
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	60	1	3320	3	N	3	3	8			203
							3	4	3	9							

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	2	1	791	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	2	1	676	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	2	1	688	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	2	1	721	3	N	-0-					-0-
							3	4									

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	274	-0-	-780	-0-	198	1	75	3	N	1	1	8			141
							1	9									
04	1140	N	291	-0-	-849	-0-	246	1	45	3	N	-0-					141
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	365	1	808	3	N	2	2	8			141
							2	9									
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	736	1	358	3	N	39	2	8			178
							4	4	43	9							
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	698	1	281	3	N	13	2	8			189
							2	4	14	9							
08	1178	N	568	-0-	-610	-0-	566	1	2	9	N	2	179	1	1	8	11

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1154	-0-	-241	-0-	358	1	736	3	N	45	169	1			20
							10	4	50	9							
04	1380	X	339	-0-	-1041	-0-	332	1	6	4	N	1	1	8			20
							1	9									
05	1426	X	358	-0-	-1068	-0-	352	1	6	4	N	-0-					20
06	1380	X	339	-0-	-1041	-0-	329	1	7	4	N	3					23
							3	9									
07	1147	X	321	-0-	-826	-0-	313	1	6	4	N	2					25
							2	9									
08	1147	X	259	-0-	-888	-0-	242	1	8	4	N	8					33
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7264	-0-	-920	-0-	2	1	7201	3	N	49	1	8			132
							7	4	54	9							
04	7200	X	4637	-0-	-2563	-0-	2	1	4624	3	N	9	1	8			140
							1	4	10	9							
05	7781	X	5237	-0-	-2544	-0-	37	1	5174	3	N	21	1	8			160
							3	4	23	9							
06	7530	X	6231	-0-	-1299	-0-	40	1	6119	3	N	59	157	1	1	8	61
							7	4	65	9							
07	7781	X	6286	-0-	-1495	-0-	44	1	6222	3	N	15	1	8			75
							3	4	17	9							
08	7254	X	6517	-0-	-737	-0-	47	1	6444	3	N	19	3	8			91
							5	4	21	9							

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	512	1	1080	3	N	2	2	8			66
							2	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	466	1	1309	3	N	3	3	8			66
							3	9									
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	530	1	2	9	N	2	2	8			66
06	1410	N	450	-0-	-960	-0-	449	1	1	9	N	1	1	8			66
07	1457	N	481	-0-	-976	-0-	480	1	1	9	N	1	1	8			66
08	527	N	398	-0-	-129	-0-	396	1	2	9	N	2	2	8			66

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2	1	3689	3	N	-0-					9
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	2	1	4095	3	N	4					13
							1	4	4	9							
05	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	2	1	4358	3	N	12					25
							2	4	13	9							
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	2	1	4186	3	N	3					28
							1	4	3	9							
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	2	1	4322	3	N	3					31
							3	9									
08	4371	X	4355	-0-	-16	-0-	2	1	4348	3	N	4					35
							1	4	4	9							

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	166	-0-	-2283	-0-	150	1	7	4	N	8	76	1			19
							9	9									
04	750	N	256	-0-	-494	-0-	249	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									
05	806	N	313	-0-	-493	-0-	307	1	6	4	N	-0-					19
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	1	6	4	N	-0-					19
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	393	1	303	3	N	21	1	8			39
							9	4	23	9							
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	302	1	8	4	N	7					46
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	2					148
							2	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	N	1	1	8			148
							1	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	3	N	14	161	1			1
							1	4	15	9							
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	66	1	877	3	N	-0-					1
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	206	1	1051	3	N	2	2	8			1
							2	9									
08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	323	1	1029	3	N	3	2	8			2
							3	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	327	1	699	3	N	69	174	1	7	8	64
							76	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	225	1	58	9	N	53	5	8			112
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	255	1	83	9	N	75	6	8			181
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	529	1	296	3	N	62	6	8			237
							68	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	516	1	846	3	N	86	178	1	6	8	139
							95	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	397	1	385	3	N	69	11	8			197
							76	9									

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4202	3	N	58	1	8			156
							5	4	64	9							
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	75	1	4118	3	N	43	175	1	1	8	23
							4	4	47	9							
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	62	1	5072	3	N	50	2	8			71
							5	4	55	9							
06	4140	X	3213	-0-	-927	-0-	105	1	3066	3	N	35	2	8			104
							3	4	39	9							
07	4278	X	3931	-0-	-347	-0-	119	1	3766	3	N	38	1	8			141
							4	4	42	9							
08	4278	X	3842	-0-	-436	-0-	62	1	3770	3	N	8	3	8			146
							1	4	9	9							

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	768	-0-	-1154	-0-	767	1	1	9	N	1	1	8			92
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	662	1	3	9	N	3	3	8			92
05	1178	X	646	-0-	-532	-0-	638	1	1	4	N	6	3	8			95
							7	9									
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	650	1	1	4	N	4					99
							4	9									
07	682	N	165	-0-	-517	-0-	14	1	151	3	N	-0-					99
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	774	1	2	4	N	24	3	8			120
							26	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4530	-0-		-120	-0-	2	1	4502	3	N	12					111
								13	4	13	9							
04	4381	X	4381	-0-		-0-	-0-	2	1	4347	3	N	17					128
								13	4	19	9							
05	4681	X	4616	-0-		-65	-0-	2	1	4590	3	N	10					138
								13	4	11	9							
06	4530	X	4229	-0-		-301	-0-	2	1	4197	3	N	15					153
								13	4	17	9							
07	4681	X	3721	-0-		-960	-0-	2	1	3708	3	N	-0-					153
								11	4									
08	4619	X	3709	-0-		-910	-0-	562	1	3135	3	N	1					154
								11	4	1	9							

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1	1	8			73
06	1618	X	1618	-0-		-0-	-0-	1618	3			N	-0-					73
07	1728	X	1728	-0-		-0-	-0-	2	1	1726	3	N	-0-					73
08	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	2	1	4428	3	N	2					75
								2	9									

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4587	X	4587	-0-		-0-	-0-	2	1	4575	3	N	8					253
								1	4	9	9							
04	4522	X	4522	-0-		-0-	-0-	2	1	4509	3	N	9					262
								1	4	10	9							
05	4785	X	4785	-0-		-0-	-0-	2	1	4781	3	N	2					264
								2	9									
06	4471	X	4471	-0-		-0-	-0-	2	1	4464	3	N	3					267
								2	4	3	9							
07	4034	X	4034	-0-		-0-	-0-	2	1	4031	3	N	1					268
								1	9									
08	3760	X	3760	-0-		-0-	-0-	2	1	3756	3	N	1	151	1			118
								1	4	1	9							

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2689	N	2689	-0-		-0-	-0-	95	1	2544	3	N	37	123	1	1	8	1
								9	4	41	9							
04	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-	93	1	2365	3	N	19					20
								8	4	21	9							
05	2697	N	1805	-0-		-892	-0-	94	1	1687	3	N	15	1	8			34
								7	4	17	9							
06	2610	N	310	-0-		-2300	-0-	117	1	193	3	N	-0-					34
07	2573	N	137	-0-		-2436	-0-	131	1	6	9	N	5	5	8			34
08	1798	N	46	-0-		-1752	-0-	34	1	12	9	N	11	6	8			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2657	3	N	40	65	1	1	8	26
							3	4	44	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2548	3	N	32					58
							3	4	35	9							
05	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	120	1	2673	3	N	27					85
							3	4	30	9							
06	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	88	1	2613	3	N	25					110
							3	4	28	9							
07	2480	N	1708	-0-	-772	-0-	74	1	1609	3	N	21	1	8			130
							2	4	23	9							
08	2480	N	1635	-0-	-845	-0-	16	1	1564	3	N	47	173	1	1	8	3
							3	4	52	9							

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	1131	3	N	37					54
							7	4	41	9							
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	2	1	1097	3	N	26					80
							6	4	29	9							
05	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	2	1	1016	3	N	28					108
							6	4	31	9							
06	1140	N	971	-0-	-169	-0-	2	1	952	3	N	11					119
							5	4	12	9							
07	1178	N	996	-0-	-182	-0-	2	1	976	3	N	12					131
							5	4	13	9							
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	2	1	980	3	N	12					143
							5	4	13	9							

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
							11	4									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
							11	4									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	2 3	1 4	516	3	N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	2 3	1 4	504	3	N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	2 3	1 4	520	3	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	2 3	1 4	482	3	N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	2 3	1 4	484	3	N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	2 3	1 4	469	3	N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	959	-0-	-64	-0-	3	1	867	3	N	70	2	8			255
							12	4	77	9							
04	900	N	745	-0-	-155	-0-	3	1	680	3	N	47	186	1			116
							10	4	52	9							
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	3	1	843	3	N	43					159
							10	4	47	9							
06	930	N	826	-0-	-104	-0-	3	1	749	3	N	57	1	8			215
							11	4	63	9							
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	3	1	839	3	N	51	1	8			265
							11	4	56	9							
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	3	1	899	3	N	58	184	1	2	8	137
							11	4	64	9							

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	372	1	440	3	N	28					259
							10	4	31	9							
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	404	1	338	3	N	20					279
							11	4	22	9							
05	961	N	882	-0-	-79	-0-	470	1	370	3	N	26	167	1			138
							13	4	29	9							
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	447	1	358	3	N	19					157
							12	4	21	9							
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	462	1	294	3	N	23					180
							13	4	25	9							
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	466	1	399	3	N	16	1	8			195
							12	4	18	9							

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	262	1	2525	3	N	29	162	1	2	8	271
							5	4	32	9							
04	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	259	1	2064	3	N	12					283
							4	4	13	9							
05	3088	N	3088	-0-	-0-	-0-	221	1	2849	3	N	13	1	8			295
							4	4	14	9							
06	3000	N	3143	-0-	143	143	263	1	2796	3	N	69	1	8			363
							8	4	76	9							
07	3100	N	2962	-0-	-138	5	257	1	2671	3	N	26	1	8			388
							5	4	29	9							
08	2860	N	2855	-0-	-5	-0-	255	1	2554	3	N	37	190	1	2	8	233
							5	4	41	9							

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	173	1	1563	3	N	4					63
							4	9									
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	137	1	1305	3	N	2					65
							2	9									
05	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	78	1	1246	3	N	-0-					65
06	1680	N	1008	-0-	-672	-0-	92	1	916	3	N	-0-					65
07	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	220	1	825	3	N	6					71
							1	4	7	9							
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	2	1	1304	3	N	27	95	1	2	8	1
							2	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	488	-0-	-7231	-0-	1	1	487	3	N	-0-					82
04	6900	X	299	-0-	-6601	-0-	299	3			N	-0-					82
05	6293	X	317	-0-	-5976	-0-	1	1	316	3	N	-0-					82
06	1170	X	307	-0-	-863	-0-	2	1	305	3	N	-0-					82
07	868	X	337	-0-	-531	-0-	2	1	335	3	N	-0-					82
08	496	X	316	-0-	-180	-0-	2	1	314	3	N	-0-					82

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1058	1	3	4	N	50	172	1	17	8	59
							55	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1016	1	3	4	N	18	14	8			63
							20	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	846	1	3	4	N	28	9	8			82
							31	9									
06	1080	N	976	-0-	-104	-0-	925	1	3	4	N	44	9	8			117
							48	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1065	1	3	4	N	96	9	8			204
							106	9									
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1071	1	3	4	N	46	17	8			233
							51	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1587	-0-	-645	-0-	2	1	1575	3	N	8	1	8			98
							1	4	9	9							
04	2100	N	1370	-0-	-730	-0-	2	1	1361	3	N	5					103
							1	4	6	9							
05	1860	N	5	-0-	-1855	-0-	2	1	3	9	N	3	1	8			105
06	1530	N	2	-0-	-1528	-0-	1	1	1	9	N	1	1	8			105
07	1426	N	315	-0-	-1111	-0-	298	1	17	9	N	15	7	8			113
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	403	1	2	4	N	30	129	1	5	8	9
							33	9									

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	295	-0-	-387	-0-	285	1	8	4	N	2	2	8			130
							2	9									
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	123	1	3	4	N	3	1	8			132
							3	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	490	1	598	3	N	48	7	8			173
							16	4	53	9							
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	523	1	636	3	N	96	181	1	6	8	82
							18	4	106	9							
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	475	1	15	4	N	47	6	8			123
							52	9									
08	1147	N	690	-0-	-457	-0-	496	1	88	3	N	81	13	8			191
							17	4	89	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2093	N	2093	-0-		-0-	-0-		2	1	2076	3	N	10					119
									4	4	11	9							
04	1830	N	852	-0-		-978	-0-		2	1	844	3	N	3					122
									3	4	3	9							
05	1953	N	59	-0-		-1894	-0-		1	1	57	3	N	-0-					122
									1	4									
06	2040	N	-0-	-0-		-2040	-0-						N	-0-					122
07	868	N	-0-	-0-		-868	-0-						N	-0-					122
08	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	1	65	1	1	8	57

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6087	-0-		-826	-0-		5	1	6082	3	N	-0-					126
04	6570	X	5832	-0-		-738	-0-		5	1	5827	3	N	-0-	50	1			76
05	7120	X	7120	-0-		-0-	-0-		5	1	7106	3	N	6					82
									2	4	7	9							
06	7526	X	7526	-0-		-0-	-0-		5	1	7499	3	N	13					95
									8	4	14	9							
07	7769	X	7769	-0-		-0-	-0-		5	1	7739	3	N	21					116
									2	4	23	9							
08	7790	X	7790	-0-		-0-	-0-		5	1	7776	3	N	7	1	8			122
									1	4	8	9							

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3817	X	3817	-0-		-0-	-0-		2	1	3815	3	N	-0-					188
04	3800	X	3800	-0-		-0-	-0-		2	1	3787	3	N	9					197
									1	4	10	9							
05	3960	X	3960	-0-		-0-	-0-		2	1	3936	3	N	18					215
									2	4	20	9							
06	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-		2	1	3806	3	N	5					220
									6	9									
07	4116	X	4116	-0-		-0-	-0-		2	1	4112	3	N	2					222
									2	9									
08	4181	X	4181	-0-		-0-	-0-		2	1	4179	3	N	-0-					222

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1623	N	1623	-0-		-0-	-0-		288	1	1247	3	N	75	1	8			169
									5	4	83	9							
04	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-		366	1	619	3	N	42	1	8			210
									3	4	46	9							
05	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-		432	1	584	3	N	57	176	1	1	8	90
									4	4	63	9							
06	840	N	812	-0-		-28	-0-		425	1	328	3	N	50					140
									4	4	55	9							
07	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-		440	1	587	3	N	55	1	8			194
									4	4	61	9							
08	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-		334	1	755	3	N	29	1	8			222
									2	4	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4287	-0-		1187	2106	622	1	3639	3	N	15	1	8			80
								9	4	17	9							
04	5656	X	3550	-0-		-2106	-0-	560	1	2950	3	N	28	1	8			107
								9	4	31	9							
05	3909	X	3909	-0-		-0-	-0-	602	1	3242	3	N	49	1	8			155
								11	4	54	9							
06	4177	X	4177	-0-		-0-	-0-	602	1	3548	3	N	17	163	1	1	8	8
								8	4	19	9							
07	4259	X	4259	-0-		-0-	-0-	439	1	3810	3	N	4	3	8			9
								6	4	4	9							
08	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	399	1	3009	3	N	11	3	8			17
								7	4	12	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3060	-0-		-567	-0-	101	1	2916	3	N	34	168	1	2	8	4
								6	4	37	9							
04	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	81	1	2898	3	N	32	2	8			34
								6	4	35	9							
05	3441	X	2853	-0-		-588	-0-	101	1	2703	3	N	38	2	8			70
								7	4	42	9							
06	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-	99	1	3278	3	N	61	2	8			129
								8	4	67	9							
07	3441	X	2476	-0-		-965	-0-	97	1	2337	3	N	33	2	8			160
								6	4	36	9							
08	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	77	1	3270	3	N	32	170	1	4	8	18
								7	4	35	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3970	-0-		-29	-0-	98	1	3837	3	N	30	2	8			64
								2	4	33	9							
04	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-	81	1	3765	3	N	50	2	8			112
								5	4	55	9							
05	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-	101	1	3906	3	N	51	2	8			161
								5	4	56	9							
06	4237	X	4237	-0-		-0-	-0-	111	1	4065	3	N	51	165	1	3	8	44
								5	4	56	9							
07	4030	X	3992	-0-		-38	-0-	154	1	3775	3	N	54	3	8			95
								4	4	59	9							
08	4061	X	3952	-0-		-109	-0-	77	1	3842	3	N	27	2	8			120
								3	4	30	9							

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	2	1	5384	3	N	10					57
							11	9									
04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	9	1	5845	3	N	3					60
							3	9									
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	48	1	5572	3	N	4					64
							2	4	4	9							
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	2	1	5932	3	N	1					65
							2	4	1	9							
07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	2	1	5143	3	N	1					66
							1	4	1	9							
08	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	2	1	5221	3	N	-0-					66

UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	166	1	7315	3	N	92	188	1	1	8	81
							4	4	101	9							
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	173	1	7579	3	N	13	1	8			93
							2	4	14	9							
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	220	1	5951	3	N	11					104
							1	4	12	9							
06	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	256	1	5659	3	N	18					122
							2	4	20	9							
07	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	263	1	6775	3	N	21	1	8			142
							2	4	23	9							
08	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	300	1	6765	3	N	13					155
							2	4	14	9							

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2	1	2539	3	N	3					108
							1	4	3	9							
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2	1	2607	3	N	1					109
							1	9									
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2	1	2778	3	N	4					113
							4	9									
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2	1	2625	3	N	5					118
							6	9									
07	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2	1	2713	3	N	1					119
							1	9									
08	2480	N	1731	-0-	-749	-0-	2	1	1729	3	N	-0-					119

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2	1	2368	3	N	4					77
							4	4	4	9							
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	2	1	1900	3	N	5					82
							4	4	6	9							
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	2	1	1508	3	N	2					84
							3	4	2	9							
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2	1	2081	3	N	-0-					84
							3	4									
07	1984	N	1859	-0-	-125	-0-	2	1	1853	3	N	1					85
							3	4	1	9							
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	2	1	1817	3	N	4	1	8			88
							3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2 1	1 9	2401	3	N	-0-					51
04	2460	X	2302	-0-	-158	-0-	2	1	2300	3	N	-0-					51
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2	1	3307	3	N	-0-					51
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2	1	3241	3	N	-0-					51
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	3139	3	N	1	1	8			51
08	3317	X	3204	-0-	-113	-0-	2 11	1 9	3191	3	N	10					61

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403 7	1 4	1172 6	3 9	N	5					100
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	390 8	1 4	1344 12	3 9	N	11	1	8			110
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	372 8	1 4	1398 23	3 9	N	21	1	8			130
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	121 5	1 4	941 40	3 9	N	36	166	1			-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2526 25	3 9	7	4	N	23	1	8			22
08	3100	N	3401	-0-	301	301	3343 48	3 9	10	4	N	44	1	8			65

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3993	-0-	-781	-0-	245 5	1 4	3670 73	3 9	N	66	2	8			146
04	4260	X	3103	-0-	-1157	-0-	237 2	1 4	2838 26	3 9	N	24	2	8			168
05	4216	X	4156	-0-	-60	-0-	239 5	1 4	3828 84	3 9	N	76	176	1	2	8	66
06	3870	X	3857	-0-	-13	-0-	231 4	1 4	3563 59	3 9	N	54	2	8			118
07	3999	X	3100	-0-	-899	-0-	254 5	1 4	2771 70	3 9	N	64	2	8			180
08	4154	X	3616	-0-	-538	-0-	254 6	1 4	3249 107	3 9	N	97	182	1	4	8	91

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4707	3	N	-0-					34
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	4825 4	3 9	N	4					38
05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	2	1	5362	3	N	-0-					38
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	2	1	4951	3	N	-0-					38
07	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	5553	3	N	1	1	8			38
08	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	5422	3	N	1					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	267	-0-	-7204	-0-	248	1	2	4	N	15	2	8			15
							17	9									
04	7200	X	222	-0-	-6978	-0-	221	1	1	9	N	1	1	8			15
05	5239	X	94	-0-	-5145	-0-	87	1	1	4	N	5	2	8			18
							6	9									
06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	195	1	567	3	N	24	3	8			39
							4	4	26	9							
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	216	1	286	3	N	22	2	8			59
							3	4	24	9							
08	311	X	311	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	N	5	2	8			62
							6	9									

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	2	1	4752	3	N	14					247
							2	4	15	9							
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	2	1	4747	3	N	12	1	8			258
							1	4	13	9							
05	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	2	1	4616	3	N	13					271
							2	4	14	9							
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	2	1	4278	3	N	9					280
							1	4	10	9							
07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	2	1	4314	3	N	6					286
							1	4	7	9							
08	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2	1	4377	3	N	9					295
							1	4	10	9							

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-					129
04	1380	N	138	-0-	-1242	-0-	138	3			N	-0-					129
05	310	N	72	-0-	-238	-0-	72	3			N	-0-					129
06	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					129
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					129
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					129

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	2	1	4374	3	N	13					111
							1	4	14	9							
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	2	1	4286	3	N	11					122
							1	4	12	9							
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	2	1	4532	3	N	11					133
							1	4	12	9							
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	2	1	4307	3	N	9					142
							1	4	10	9							
07	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	2	1	4371	3	N	14					156
							2	4	15	9							
08	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	2	1	4273	3	N	17					173
							2	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	2	1	4272	3	N	21					71
							3	4	23	9							
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2	1	2929	3	N	6					77
							1	4	7	9							
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	2	1	3923	3	N	3					80
							1	4	3	9							
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	2	1	6230	3	N	9					89
							1	4	10	9							
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	2	1	5723	3	N	11	1	8			99
							2	4	12	9							
08	4309	X	1227	-0-	-3082	-0-	2	1	1225	3	N	-0-					99

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10571	X	7433	-0-	-3138	-0-	2	1	7431	3	N	-0-					111
04	10290	X	8095	-0-	-2195	-0-	2	1	8093	3	N	-0-					111
05	10633	X	9455	-0-	-1178	-0-	2	1	9453	3	N	-0-					111
06	10290	X	9668	-0-	-622	-0-	2	1	9666	3	N	-0-					111
07	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	2	1	10095	3	N	-0-					111
08	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	2	1	10216	3	N	1					112
							1	9									

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	2	1	5633	3	N	3					85
							3	9									
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	2	1	5432	3	N	6					91
							1	4	7	9							
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	2	1	5680	3	N	5					96
							1	4	6	9							
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	2	1	5151	3	N	9					105
							2	4	10	9							
07	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	2	1	4843	3	N	5	1	8			109
							1	4	6	9							
08	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	2	1	5442	3	N	2					111
							1	4	2	9							

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	2	1	7214	3	N	-0-					95
							7	4									
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	2	1	6864	3	N	1	1	8			95
							7	4	1	9							
05	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	2	1	5366	3	N	-0-					95
							7	4									
06	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	2	1	6002	3	N	-0-					95
							7	4									
07	4154	X	3032	-0-	-1122	-0-	2	1	3023	3	N	-0-					95
							7	4									
08	4154	X	1324	-0-	-2830	-0-	2	1	1315	3	N	-0-					95
							7	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3361	-0-		261		618	39	1	3311	3	N	2					52
									9	4	2	9							
04	3000	X	2382	-0-		-618		-0-	65	1	2309	3	N	1					53
									7	4	1	9							
05	2623	X	2623	-0-		-0-		-0-	71	1	2545	3	N	-0-					53
									7	4									
06	2259	X	2259	-0-		-0-		-0-	67	1	2185	3	N	-0-					53
									7	4									
07	2560	X	2560	-0-		-0-		-0-	78	1	2475	3	N	-0-					53
									7	4									
08	3396	X	3396	-0-		-0-		-0-	71	1	3318	3	N	-0-					53
									7	4									

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	5452	-0-		-2670		-0-	45	1	5299	3	N	90	335	1	1	8	179
									9	4	99	9							
04	7680	X	5782	-0-		-1898		-0-	45	1	5644	3	N	78	1	8			256
									7	4	86	9							
05	7905	X	2068	-0-		-5837		-0-	130	1	1853	3	N	73					329
									5	4	80	9							
06	7650	X	1575	-0-		-6075		-0-	215	1	1277	3	N	71					400
									5	4	78	9							
07	7905	X	4174	-0-		-3731		-0-	206	1	3860	3	N	93	181	1	1	8	311
									6	4	102	9							
08	5983	X	988	-0-		-4995		-0-	297	1	605	3	N	74					385
									5	4	81	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8210	X	8210	-0-		-0-		-0-	2	1	8187	3	N	14					85
									6	4	15	9							
04	8005	X	8005	-0-		-0-		-0-	2	1	7984	3	N	12					97
									6	4	13	9							
05	9152	X	9152	-0-		-0-		-0-	2	1	9130	3	N	13					110
									6	4	14	9							
06	9435	X	9435	-0-		-0-		-0-	2	1	9415	3	N	11					121
									6	4	12	9							
07	9265	X	9265	-0-		-0-		-0-	2	1	9251	3	N	6					127
									5	4	7	9							
08	9770	X	9770	-0-		-0-		-0-	2	1	9757	3	N	5	2	8			130
									5	4	6	9							

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4114	X	4114	-0-		-0-		-0-	25	1	4049	3	N	17					97
									21	4	19	9							
04	4477	X	4477	-0-		-0-		-0-	2	1	4442	3	N	16					113
									15	4	18	9							
05	5074	X	5074	-0-		-0-		-0-	2	1	5048	3	N	12					125
									11	4	13	9							
06	4865	X	4865	-0-		-0-		-0-	2	1	4838	3	N	13	1	8			137
									11	4	14	9							
07	5801	X	5801	-0-		-0-		-0-	2	1	5773	3	N	13					150
									12	4	14	9							
08	6005	X	6005	-0-		-0-		-0-	2	1	5976	3	N	13					163
									13	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3629	3	3	4	N	-0-					3
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3235	3	3	4	N	-0-					3
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3689	3	3	4	N	-0-					3
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4158	3	3	4	N	-0-					3
07	3627	X	3602	-0-	-25	-0-	3599	3	3	4	N	-0-					3
08	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	2883	3	3	4	N	-0-					3

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

03	5394	X	3132	-0-	-2262	-0-	3132	3			N	-0-					144
04	5220	X	2939	-0-	-2281	-0-	2939	3			N	-0-					144
05	5394	X	3721	-0-	-1673	-0-	3720	3	1	9	N	1					145
06	5010	X	4794	-0-	-216	-0-	4794	3			N	-0-					145
07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	3			N	-0-					145
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					145

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					35
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					35
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					35
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					35

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5838	3	6	4	N	2					68
							2	9									
04	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	5540	3	6	4	N	1					69
							1	9									
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6256	3	6	4	N	-0-					69
06	5760	X	5247	-0-	-513	-0-	5240	3	6	4	N	1					70
							1	9									
07	5859	X	4792	-0-	-1067	-0-	4786	3	6	4	N	-0-					70
08	5952	X	5244	-0-	-708	-0-	5236	3	6	4	N	2	2	8			70
							2	9									

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773	X	8651	-0-	-122	-0-	8634	3	2	4	N	14					91
							15	9									
04	8490	X	8225	-0-	-265	-0-	8211	3	2	4	N	11					102
							12	9									
05	8773	X	8596	-0-	-177	-0-	8580	3	2	4	N	13					115
							14	9									
06	8490	X	7683	-0-	-807	-0-	7675	3	1	4	N	6					121
							7	9									
07	8649	X	8190	-0-	-459	-0-	8179	3	1	4	N	9					130
							10	9									
08	8649	X	8281	-0-	-368	-0-	8273	3	1	4	N	6					136
							7	9									

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

03	899	X	426	-0-	-473	-0-	406	1	12	4	N	7					75
							8	9									
04	870	X	378	-0-	-492	-0-	365	1	10	4	N	3					78
							3	9									
05	899	X	348	-0-	-551	-0-	339	1	9	4	N	-0-					78
06	870	X	696	-0-	-174	-0-	301	1	386	3	N	-0-					78
							9	4									
07	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	221	1	1045	3	N	-0-					78
							9	4									
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	193	1	1209	3	N	-0-					78
							9	4									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	73	1	5331	3	N	2					29
							7	4	2	9							
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	111	1	4256	3	N	6	1	8			34
							5	4	7	9							
05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	70	1	5296	3	N	12					46
							6	4	13	9							
06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	61	1	4731	3	N	1					47
							4	4	1	9							
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	19	1	4866	3	N	3	1	8			49
							4	4	3	9							
08	4216	X	3928	-0-	-288	-0-	142	1	3782	3	N	-0-					49
							4	4									

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	86	1	3038	3	N	-0-					35
							4	4									
04	2880	X	2537	-0-	-343	-0-	66	1	2468	3	N	-0-					35
							3	4									
05	3193	X	2526	-0-	-667	-0-	148	1	2374	3	N	-0-					35
							4	4									
06	3090	X	1907	-0-	-1183	-0-	179	1	1724	3	N	-0-					35
							4	4									
07	3193	X	1135	-0-	-2058	-0-	230	1	901	3	N	-0-					35
							4	4									
08	3131	X	2271	-0-	-860	-0-	222	1	2043	3	N	2	2	8			35
							4	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	562	1	3842	3	N	35					117
							16	4	39	9							
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	470	1	2973	3	N	23	1	8			139
							13	4	25	9							
05	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	586	1	2450	3	N	26	1	8			164
							14	4	29	9							
06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	394	1	3920	3	N	22					186
							13	4	24	9							
07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	597	1	2399	3	N	18	179	1	1	8	24
							13	4	20	9							
08	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	622	1	1342	3	N	17	1	8			40
							13	4	19	9							

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

03	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	51	1	6134	3	N	12					48
							13	9									
04	7200	X	4563	-0-	-2637	-0-	110	1	4446	3	N	6					54
							7	9									
05	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	30	1	8118	3	N	12					66
							13	9									
06	7140	X	4097	-0-	-3043	-0-	207	1	3886	3	N	4					70
							4	9									
07	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	22	1	7919	3	N	13					83
							14	9									
08	8153	X	7777	-0-	-376	-0-	7763	3	14	9	N	13					96

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2975	3	1	9	N	1					83
04	3000	N	3158	-0-	158	158	3158	3			N	-0-					83
05	3100	N	3660	-0-	560	718	3659	3	1	9	N	1					84
06	3000	N	3783	-0-	783	1501	3779	3	4	9	N	4					88
07	5470	X	3969	-0-	-1501	-0-	3968	3	1	9	N	1					89
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					89

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	3			N	-0-					75
04	3240	X	1157	-0-	-2083	-0-	1157	3			N	-0-					75
05	3348	X	263	-0-	-3085	-0-	263	3			N	-0-					75
06	3240	X	67	-0-	-3173	-0-	67	3			N	-0-					75
07	3100	X	27	-0-	-3073	-0-	27	3			N	-0-					75
08	3100	X	33	-0-	-3067	-0-	33	3			N	-0-					75

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8236	3	1	4	N	8	1	8			71
							9	9									
04	7290	X	4276	-0-	-3014	-0-	4236	3	4	4	N	33	2	8			102
							36	9									
05	7533	X	25	-0-	-7508	-0-	5	4	20	9	N	18	5	8			115
06	7290	X	851	-0-	-6439	-0-	821	3	12	4	N	16	7	8			124
							18	9									
07	7533	X	605	-0-	-6928	-0-	584	3	10	4	N	10	4	8			130
							11	9									
08	7533	X	447	-0-	-7086	-0-	397	3	28	4	N	20	11	8			139
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	1886	-0-		-1307	-0-	148	1	1710	3	N	18	174	1			8
								8	4	20	9							
04	3090	X	1777	-0-		-1313	-0-	143	1	1613	3	N	14					22
								6	4	15	9							
05	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	278	1	2943	3	N	18					40
								6	4	20	9							
06	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	345	1	2973	3	N	24					64
								6	4	26	9							
07	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	380	1	2361	3	N	23					87
								6	4	25	9							
08	3255	X	2446	-0-		-809	-0-	427	1	2013	3	N	-0-					87
								6	4									

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2129	-0-		-165	-0-	329	1	1772	3	N	24	153	1			5
								2	4	26	9							
04	2220	N	2010	-0-		-210	-0-	311	1	1679	3	N	18	1	8			22
								20	9									
05	1832	N	1832	-0-		-0-	-0-	194	1	1621	3	N	15					37
								17	9									
06	2257	N	2257	-0-		-0-	-0-	99	1	2136	3	N	20					57
								22	9									
07	2077	N	2054	-0-		-23	-0-	73	1	1958	3	N	21	1	8			77
								23	9									
08	2278	N	2278	-0-		-0-	-0-	40	1	2216	3	N	20					97
								22	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4027	X	4027	-0-		-0-	-0-	620	1	3392	3	N	13					132
								1	4	14	9							
04	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-	583	1	3598	3	N	4					136
								4	9									
05	5109	X	5109	-0-		-0-	-0-	477	1	4632	3	N	-0-					136
06	5654	X	5654	-0-		-0-	-0-	453	1	5188	3	N	11					147
								1	4	12	9							
07	5592	X	5592	-0-		-0-	-0-	471	1	5107	3	N	12	1	8			158
								1	4	13	9							
08	6419	X	6419	-0-		-0-	-0-	427	1	5980	3	N	10					168
								1	4	11	9							

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6402	-0-	-77	-0-	2	1	6386	3	N	12					105
							1	4	13	9							
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	2	1	6385	3	N	5	1	8			109
							6	9									
05	6758	X	6512	-0-	-246	-0-	2	1	6510	3	N	-0-					109
06	6540	X	6002	-0-	-538	-0-	2	1	5999	3	N	1					110
							1	9									
07	6758	X	6064	-0-	-694	-0-	2	1	6061	3	N	1					111
							1	9									
08	6603	X	6161	-0-	-442	-0-	2	1	6159	3	N	-0-					111

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5062	-0-	-1758	-0-	2	1	5046	3	N	12					46
							1	4	13	9							
04	6600	X	4829	-0-	-1771	-0-	2	1	4821	3	N	5					51
							6	9									
05	6727	X	4518	-0-	-2209	-0-	77	1	4441	3	N	-0-					51
06	6510	X	4589	-0-	-1921	-0-	149	1	4439	3	N	1					52
							1	9									
07	5704	X	4505	-0-	-1199	-0-	151	1	4332	3	N	18					70
							2	4	20	9							
08	5053	X	4441	-0-	-612	-0-	176	1	4245	3	N	16					86
							2	4	18	9							

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	334	1	1117	3	N	-0-					84
							3	4									
04	1830	X	1730	-0-	-100	-0-	335	1	1392	3	N	-0-					84
							3	4									
05	1891	X	347	-0-	-1544	-0-	345	1	2	4	N	-0-					84
06	1830	X	382	-0-	-1448	-0-	380	1	2	4	N	-0-					84
07	1798	X	1697	-0-	-101	-0-	335	1	1359	3	N	-0-					84
							3	4									
08	1798	X	395	-0-	-1403	-0-	334	1	58	3	N	-0-					84
							3	4									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	64	1	3192	3	N	3					76
							3	9									
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	44	1	2614	3	N	-0-					76
05	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	58	1	3034	3	N	-0-					76
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	7	1	3620	3	N	-0-					76
07	3100	X	2923	-0-	-177	-0-	68	1	2853	3	N	2					78
							2	9									
08	3100	X	2608	-0-	-492	-0-	69	1	2539	3	N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	252	1	4394	3	N	81	153	1			2
								7	4	89	9							
04	4246	X	4246	-0-		-0-	-0-	293	1	3913	3	N	32					34
								5	4	35	9							
05	4346	X	4346	-0-		-0-	-0-	273	1	4025	3	N	38					72
								6	4	42	9							
06	4200	X	4154	-0-		-46	-0-	259	1	3842	3	N	43					115
								6	4	47	9							
07	4340	X	2942	-0-		-1398	-0-	317	1	2599	3	N	20	1	8			134
								4	4	22	9							
08	4340	X	2886	-0-		-1454	-0-	251	1	2506	3	N	111	245	1			-0-
								7	4	122	9							

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2769	-0-		-362	-0-	370	1	2346	3	N	45	39	1			7
								3	4	50	9							
04	3030	X	2596	-0-		-434	-0-	309	1	2259	3	N	24	1	8			30
								2	4	26	9							
05	3100	X	2579	-0-		-521	-0-	307	1	2216	3	N	48	1	8			77
								3	4	53	9							
06	3000	X	2281	-0-		-719	-0-	343	1	1891	3	N	40					117
								3	4	44	9							
07	3100	X	1766	-0-		-1334	-0-	306	1	1391	3	N	59	174	1			2
								4	4	65	9							
08	2759	X	1995	-0-		-764	-0-	370	1	1511	3	N	100	101	1	1	8	-0-
								4	4	110	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	1545	-0-		-4500	-0-	2	1	1536	3	N	1					35
								6	4	1	9							
04	5850	X	4383	-0-		-1467	-0-	2	1	4369	3	N	9					44
								2	4	10	9							
05	6045	X	3923	-0-		-2122	-0-	2	1	3901	3	N	16					60
								2	4	18	9							
06	5370	X	1828	-0-		-3542	-0-	2	1	1813	3	N	10					70
								2	4	11	9							
07	4526	X	1340	-0-		-3186	-0-	2	1	1336	3	N	2					72
								2	9									
08	5568	X	5568	-0-		-0-	-0-	2	1	5558	3	N	6					78
								1	4	7	9							

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	614	-0-		-6	-0-	606	1	6	4	N	2	1	8			38
								2	9									
04	690	N	690	-0-		-0-	-0-	684	1	6	4	N	-0-					38
05	651	N	651	-0-		-0-	-0-	643	1	6	4	N	2	1	8			39
								2	9									
06	600	N	238	-0-		-362	-0-	234	1	4	4	N	-0-					39
07	700	N	700	-0-		-0-	-0-	693	1	6	4	N	1					40
								1	9									
08	704	N	704	-0-		-0-	-0-	697	1	6	4	N	1	1	8			40
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	107	1	7030	3	N	11					66
							5	4	12	9							
04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	2	1	8622	3	N	12					78
							5	4	13	9							
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	2	1	8723	3	N	18	1	8			95
							6	4	20	9							
06	7920	X	7235	-0-	-685	-0-	140	1	7066	3	N	20					115
							7	4	22	9							
07	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	6	1	9519	3	N	6	3	8			118
							4	4	7	9							
08	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	16	1	9410	3	N	10	2	8			126
							6	4	11	9							

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	2	1	3665	3	N	5					47
							1	4	6	9							
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	2	1	4092	3	N	7					54
							1	4	8	9							
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	2	1	4098	3	N	4					58
							1	4	4	9							
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	2	1	4238	3	N	6					64
							1	4	7	9							
07	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	2	1	4805	3	N	6					70
							1	4	7	9							
08	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	2	1	4834	3	N	9	1	8			78
							1	4	10	9							

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	2	1	4629	3	N	3					29
							3	9									
04	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	2	1	3715	3	N	2					31
							2	9									
05	5084	X	3974	-0-	-1110	-0-	2	1	3969	3	N	3					34
							3	9									
06	4920	X	2922	-0-	-1998	-0-	2	1	2913	3	N	5					39
							1	4	6	9							
07	5053	X	2596	-0-	-2457	-0-	2	1	2592	3	N	2					41
							2	9									
08	4619	X	2855	-0-	-1764	-0-	2	1	2846	3	N	5					46
							1	4	6	9							

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2194	-0-		-224	-0-		150	1	2020	3	N	20	194	1			16
									2	4	22	9							
04	1980	N	1910	-0-		-70	-0-		153	1	1721	3	N	33					49
									36	9									
05	2480	N	1554	-0-		-926	-0-		155	1	1377	3	N	20					69
									22	9									
06	2130	N	2009	-0-		-121	-0-		163	1	1833	3	N	12					81
									13	9									
07	2791	N	2791	-0-		-0-	-0-		174	1	2556	3	N	55					136
									61	9									
08	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-		160	1	2672	3	N	60	174	1			22
									66	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

03	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-		223	1	1568	3	N	44	1	8			245
									4	4	48	9							
04	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-		165	1	2454	3	N	81	184	1	1	8	141
									5	4	89	9							
05	2743	N	2743	-0-		-0-	-0-		157	1	2501	3	N	74	171	1	1	8	43
									4	4	81	9							
06	2350	N	2350	-0-		-0-	-0-		202	1	2093	3	N	46	1	8			88
									4	4	51	9							
07	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-		268	1	1408	3	N	29	1	8			116
									3	4	32	9							
08	2204	N	2204	-0-		-0-	-0-		247	1	1908	3	N	42	2	8			156
									3	4	46	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

03	899	N	828	-0-		-71	-0-		812	1	7	4	N	8					142
									9	9									
04	813	N	813	-0-		-0-	-0-		801	1	8	4	N	4	133	1			13
									4	9									
05	868	N	848	-0-		-20	-0-		811	1	24	4	N	12					25
									13	9									
06	826	N	826	-0-		-0-	-0-		785	1	20	4	N	19					44
									21	9									
07	837	N	815	-0-		-22	-0-		778	1	15	4	N	20					64
									22	9									
08	837	N	453	-0-		-384	-0-		449	1	4	4	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4938	-0-	-22	-0-	82	1	4843	3	N	7					169
							5	4	8	9							
04	4800	X	4154	-0-	-646	-0-	74	1	4080	3	N	-0-	51	1			118
05	4557	X	4268	-0-	-289	-0-	93	1	4170	3	N	2					120
							3	4	2	9							
06	4770	X	4513	-0-	-257	-0-	90	1	4396	3	N	13					133
							13	4	14	9							
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	96	1	5229	3	N	14					147
							6	4	15	9							
08	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	38	1	7071	3	N	11					158
							25	4	12	9							

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

03	2108	X	313	-0-	-1795	-0-	274	1	14	4	N	23	167	1			10
							25	9									
04	1920	X	347	-0-	-1573	-0-	273	1	26	3	N	31	1	8			40
							14	4	34	9							
05	1798	X	916	-0-	-882	-0-	303	1	530	3	N	58	1	8			97
							19	4	64	9							
06	1740	X	566	-0-	-1174	-0-	292	1	192	3	N	57					154
							19	4	63	9							
07	1271	X	912	-0-	-359	-0-	273	1	565	3	N	50	177	1	2	8	25
							19	4	55	9							
08	930	X	301	-0-	-629	-0-	271	1	15	4	N	14					39
							15	9									

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

03	2449	N	623	-0-	-1826	-0-	350	1	261	3	N	10					88
							1	4	11	9							
04	1440	N	316	-0-	-1124	-0-	305	1	1	4	N	9	1	8			96
							10	9									
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	315	1	585	3	N	6	1	8			101
							7	9									
06	600	N	364	-0-	-236	-0-	277	1	58	3	N	25					126
							1	4	28	9							
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	337	1	460	3	N	38	161	1	1	8	2
							1	4	42	9							
08	899	N	254	-0-	-645	-0-	254	1			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3500	3	4	4	N	3					146
								9									
04	4290	X	2376	-0-	-1914	-0-	32	1	2330	3	N	8					154
							5	4	9	9							
05	4402	X	2497	-0-	-1905	-0-	43	1	2441	3	N	7					161
							5	4	8	9							
06	4260	X	2404	-0-	-1856	-0-	47	1	2343	3	N	8					169
							5	4	9	9							
07	4402	X	2796	-0-	-1606	-0-	51	1	2740	3	N	1					170
							4	4	1	9							
08	3503	X	2980	-0-	-523	-0-	36	1	2932	3	N	2	160	1			12
							10	4	2	9							

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	425	1	3197	3	N	17	1	8			117
							2	4	19	9							
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	375	1	3458	3	N	10	1	8			126
							1	4	11	9							
05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	281	1	3498	3	N	5	1	8			130
							1	4	6	9							
06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	2	1	4739	3	N	14	1	8			143
							2	4	15	9							
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	2	1	4789	3	N	7	1	8			149
							1	4	8	9							
08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	372	1	3682	3	N	4					153
							4	9									

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

03	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					27
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	2	1	3980	3	N	-0-					27
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					27
06	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	184	1	1191	3	N	-0-					27
07	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	397	1	1472	3	N	-0-					27
08	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	231	1	2598	3	N	-0-					27

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	2	1	3448	3	N	4					131
							4	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2	1	3309	3	N	-0-					131
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2	1	3594	3	N	-0-					131
06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	2	1	3983	3	N	-0-					131
07	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	2	1	4060	3	N	7					138
							8	9									
08	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	8					146
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	382	1	2531	3	N	12	2	8			105
							1	4	13	9							
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	315	1	3973	3	N	5	4	8			106
							6	9									
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	291	1	5599	3	N	8	3	8			111
							1	4	9	9							
06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	255	1	5884	3	N	21	1	8			131
							2	4	23	9							
07	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	264	1	5566	3	N	100	185	1	3	8	43
							2	4	110	9							
08	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	272	1	5878	3	N	13	2	8			54
							14	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	313	1	2262	3	N	29					125
							2	4	32	9							
04	2700	N	2254	-0-	-446	-0-	65	1	2155	3	N	29	1	8			153
							2	4	32	9							
05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2435	3	2	4	N	27	1	8			179
							30	9									
06	2520	N	2491	-0-	-29	-0-	2398	3	4	4	N	81	209	1			51
							89	9									
07	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2559	3	3	4	N	47	1	8			97
							52	9									
08	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2540	3	2	4	N	36	1	8			132
							40	9									

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	5935	-0-	-2590	-0-	2	1	5902	3	N	24					186
							5	4	26	9							
04	8250	X	5295	-0-	-2955	-0-	2	1	5285	3	N	4					190
							4	4	4	9							
05	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	2	1	10424	3	N	12					202
							5	4	13	9							
06	7470	X	5885	-0-	-1585	-0-	213	1	5669	3	N	-0-					202
							3	4									
07	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	188	1	8098	3	N	-0-					202
							3	4									
08	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	176	1	9569	3	N	-0-					202
							3	4									

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	3651	-0-	-1681	-0-	3643 7	3 9	1	4	N	6					38
04	5160	X	145	-0-	-5015	-0-	145	1			N	-0-					38
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					38
06	5160	X	5	-0-	-5155	-0-	4	1	1	9	N	1					39
07	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					39
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	2					41

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	2	1	6060	3	N	-0-					133
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	6399	3	N	1	1	8			133
05	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	2	1	7536	3	N	-0-					133
06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	2	1	8159	3	N	-0-					133
07	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	7864	3	N	1	1	8			133
08	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	2	1	7878	3	N	-0-					133

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4126	X	4126	-0-		-0-	-0-		2	1	4121	3	N	3					60
									3	9									
04	3206	X	3206	-0-		-0-	-0-		2	1	3203	3	N	1					61
									1	9									
05	868	X	2	-0-		-866	-0-		2	1			N	-0-					61
06	840	X	2	-0-		-838	-0-		2	1			N	-0-					61
07	868	X	588	-0-		-280	-0-		2	1	586	3	N	-0-					61
08	868	X	375	-0-		-493	-0-		2	1	373	3	N	-0-					61

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	770	N	770	-0-		-0-	-0-		171	1	530	3	N	52	184	1	1	8	189
									12	4	57	9							
04	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-		141	1	970	3	N	49					238
									12	4	54	9							
05	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-		91	1	1066	3	N	53	1	8			290
									12	4	58	9							
06	750	N	706	-0-		-44	-0-		156	1	512	3	N	26	1	8			315
									9	4	29	9							
07	992	N	749	-0-		-243	-0-		326	1	355	3	N	51	170	1			196
									12	4	56	9							
08	992	N	707	-0-		-285	-0-		296	1	344	3	N	52	2	8			246
									10	4	57	9							

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7782	-0-		-526	-0-		2	1	7775	3	N	-0-					111
									5	4									
04	7860	X	7147	-0-		-713	-0-		2	1	7136	3	N	3					114
									6	4	3	9							
05	8122	X	6993	-0-		-1129	-0-		2	1	6986	3	N	-0-					114
									5	4									
06	7680	X	6246	-0-		-1434	-0-		2	1	6239	3	N	-0-					114
									5	4									
07	7781	X	7064	-0-		-717	-0-		2	1	7057	3	N	-0-					114
									5	4									
08	8551	X	8551	-0-		-0-	-0-		2	1	8544	3	N	-0-					114
									5	4									

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	4927	-0-		-1211	-0-		2	1	4918	3	N	1					70
									6	4	1	9							
04	6137	X	6137	-0-		-0-	-0-		2	1	6128	3	N	2					72
									5	4	2	9							
05	6138	X	5385	-0-		-753	-0-		2	1	5378	3	N	-0-					72
									5	4									
06	5940	X	4097	-0-		-1843	-0-		2	1	4087	3	N	-0-					72
									8	4									
07	6138	X	4223	-0-		-1915	-0-		2	1	4216	3	N	-0-					72
									5	4									
08	6138	X	5581	-0-		-557	-0-		2	1	5574	3	N	-0-					72
									5	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	158	1	2409	3	N	9	1	8			70
							16	4	10	9							
04	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	243	1	1649	3	N	4					74
							15	4	4	9							
05	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	274	1	2328	3	N	-0-					74
							14	4									
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	208	1	2900	3	N	9					83
							15	4	10	9							
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	197	1	2571	3	N	8					91
							15	4	9	9							
08	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	185	1	2750	3	N	7					98
							15	4	8	9							

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

03	2604	N	1955	-0-	-649	-0-	210	1	1707	3	N	32	1	8			78
							3	4	35	9							
04	2460	N	1618	-0-	-842	-0-	163	1	1420	3	N	30					108
							2	4	33	9							
05	2387	N	1616	-0-	-771	-0-	146	1	1458	3	N	10					118
							1	4	11	9							
06	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	199	1	2076	3	N	33					151
							2	4	36	9							
07	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	202	1	1925	3	N	80	186	1			45
							4	4	88	9							
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	267	1	1380	3	N	23	2	8			66
							2	4	25	9							

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	259	1	2598	3	N	21					95
							2	4	23	9							
04	3000	N	3191	-0-	191	191	201	1	2968	3	N	18					113
							2	4	20	9							
05	3100	N	3341	-0-	241	432	208	1	3119	3	N	11	1	8			123
							2	4	12	9							
06	3000	N	2910	-0-	-90	342	201	1	2687	3	N	18					141
							2	4	20	9							
07	3233	X	2891	-0-	-342	-0-	184	1	2694	3	N	11	1	8			151
							1	4	12	9							
08	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	176	1	2851	3	N	24					175
							2	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	2	1	3951	3	N	6					108
							1	4	7	9							
04	3690	X	3686	-0-	-4	-0-	2	1	3676	3	N	6					114
							1	4	7	9							
05	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	2	1	3863	3	N	-0-					114
06	3750	X	3663	-0-	-87	-0-	2	1	3659	3	N	2					116
							2	9									
07	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	2	1	3578	3	N	9					125
							1	4	10	9							
08	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	2	1	3680	3	N	6					131
							1	4	7	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	267	1	73	3	N	64	1	8			638
							9	4	70	9							
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	253	1	4	4	N	-0-					638
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	198	1	4	4	N	1	1	8			638
							1	9									
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	361	1	15	3	N	3	182	1	2	8	457
							4	4	3	9							
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	433	1	4	4	N	7	2	8			462
							8	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	449	1	4	4	N	5	319	1			148
							6	9									

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	249	-0-	-1394	-0-	26	1	221	3	N	-0-					159
							2	4									
04	1650	N	12	-0-	-1638	-0-	12	3			N	-0-					159
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					159
06	240	N	23	-0-	-217	-0-	23	3			N	-0-					159
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					159
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	3	1	4	N	-0-					159

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2	1	2568	3	N	-0-					37
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2	1	2646	3	N	-0-					37
05	3100	N	3342	-0-	242	242	2	1	3340	3	N	-0-					37
06	2490	N	1723	-0-	-767	-0-	2	1	1716	3	N	4					41
							1	4	4	9							
07	3100	N	3742	-0-	642	642	2	1	3739	3	N	1					42
							1	9									
08	4382	X	3740	-0-	-642	-0-	2	1	3738	3	N	-0-					42

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

03	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3315	3	2	9	N	2					30
04	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3143	3	1	4	N	3					33
							3	9									
05	3751	X	3657	-0-	-94	-0-	3655	3	2	9	N	2					35
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3708	3	1	9	N	1					36
07	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					36
08	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3964	3	6	9	N	5	1	8			40

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4359	3	2	9	N	2					91
04	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4147	3	3	9	N	3					94
05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4517	3	1	9	N	1					95
06	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					95
07	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4556	3	1	4	N	3					98
							3	9									
08	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4539	3	1	9	N	1					99

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

03	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2	1	2484	3	N	5					163
							1	4	6	9							
04	3240	X	2442	-0-	-798	-0-	2	1	2435	3	N	4					167
							1	4	4	9							
05	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	2	1	3224	3	N	-0-					167
06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	2	1	3507	3	N	-0-					167
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	2	1	3563	3	N	-0-					167
08	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	2	1	3352	3	N	-0-					167

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					166
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					166
05	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5510	3	1	9	N	1					167
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	3			N	-0-					167
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5689	3	1	9	N	1					168
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6087	3	1	9	N	1	161	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					31
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	9	N	1	1	8			31
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	342	1	1807	3	N	13	13	8			31
							14	9									
08	3100	N	3661	-0-	561	561	356	1	3298	3	N	6	6	8			31
							7	9									

CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

03	4805	X	3425	-0-	-1380	-0-	2	1	3415	3	N	6					92
							1	4	7	9							
04	4650	X	2877	-0-	-1773	-0-	2	1	2868	3	N	5					97
							1	4	6	9							
05	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	2	1	3754	3	N	-0-					97
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	2	1	4490	3	N	-0-					97
07	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	2	1	4721	3	N	-0-					97
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	2	1	4778	3	N	-0-					97

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

03	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	256	1	3251	3	N	3					40
							10	4	3	9							
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	268	1	3030	3	N	-0-					40
							10	4									
05	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	277	1	3056	3	N	2					42
							10	4	2	9							
06	3450	X	3192	-0-	-258	-0-	279	1	2883	3	N	16					58
							12	4	18	9							
07	3565	X	3273	-0-	-292	-0-	291	1	2964	3	N	6	1	8			63
							11	4	7	9							
08	3534	X	3277	-0-	-257	-0-	265	1	3002	3	N	-0-					63
							10	4									

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

03	2759	X	1928	-0-	-831	-0-	335	1	1582	3	N	7	2	8			8
							3	4	8	9							
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	311	1	3632	3	N	8	4	8			12
							3	4	9	9							
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	347	1	4005	3	N	9	3	8			18
							3	4	10	9							
06	3000	N	4270	-0-	1270	1270	321	1	3939	3	N	6	1	8			23
							3	4	7	9							
07	5215	X	3945	-0-	-1270	-0-	366	1	3570	3	N	5	5	8			23
							3	4	6	9							
08	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	323	1	4512	3	N	60	3	8			80
							3	4	66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5335	-0-		-524		-0-	415	1	4869	3	N	44	152	1	1	8	-0-
									3	4	48	9							
04	5670	X	5064	-0-		-606		-0-	358	1	4675	3	N	25	2	8			23
									3	4	28	9							
05	5859	X	5136	-0-		-723		-0-	412	1	4696	3	N	23	1	8			45
									3	4	25	9							
06	5160	X	4972	-0-		-188		-0-	384	1	4561	3	N	22					67
									3	4	24	9							
07	5332	X	4051	-0-		-1281		-0-	382	1	3659	3	N	6	1	8			72
									3	4	7	9							
08	5332	X	5288	-0-		-44		-0-	78	1	5189	3	N	16	2	8			86
									3	4	18	9							

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3480	X	3480	-0-		-0-		-0-	486	1	2984	3	N	9	30	1	1	8	30
									10	9									
04	3236	X	3236	-0-		-0-		-0-	487	1	2739	3	N	9	2	8			37
									10	9									
05	2603	X	2603	-0-		-0-		-0-	489	1	2107	3	N	6	1	8			42
									7	9									
06	2296	X	2296	-0-		-0-		-0-	487	1	1800	3	N	8					50
									9	9									
07	2038	X	2038	-0-		-0-		-0-	501	1	1530	3	N	6	1	8			55
									7	9									
08	2469	X	2469	-0-		-0-		-0-	127	1	2335	3	N	6	1	8			60
									7	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1347	N	1347	-0-		-0-		-0-	2	1	1253	3	N	77	177	1			120
									7	4	85	9							
04	840	N	828	-0-		-12		-0-	2	1	816	3	N	8					128
									1	4	9	9							
05	868	N	669	-0-		-199		-0-	2	1	615	3	N	44					172
									4	4	48	9							
06	840	N	181	-0-		-659		-0-	1	1	166	3	N	12					184
									1	4	13	9							
07	868	N	647	-0-		-221		-0-	2	1	532	3	N	97	183	1			98
									6	4	107	9							
08	1356	N	1356	-0-		-0-		-0-	2	1	1283	3	N	60					158
									5	4	66	9							

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4007	-0-		-364		-0-	3961	3	2	4	N	40	122	1			-0-
									44	9									
04	4140	X	3863	-0-		-277		-0-	3837	3	2	4	N	22					22
									24	9									
05	4278	X	4074	-0-		-204		-0-	4039	3	3	4	N	29					51
									32	9									
06	4140	X	4038	-0-		-102		-0-	4000	3	4	4	N	31					82
									34	9									
07	4282	X	4282	-0-		-0-		-0-	4237	3	3	4	N	38					120
									42	9									
08	4478	X	4478	-0-		-0-		-0-	4411	3	4	4	N	57	155	1	1	8	21
									63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5008	X	5008	-0-		-0-	-0-		71	1	4890	3	N	41	99	1			2
									2	4	45	9							
04	4834	X	4834	-0-		-0-	-0-		59	1	4740	3	N	30					32
									2	4	33	9							
05	4933	X	4933	-0-		-0-	-0-		73	1	4821	3	N	33	1	8			64
									3	4	36	9							
06	4452	X	4452	-0-		-0-	-0-		80	1	4345	3	N	23					87
									2	4	25	9							
07	4647	X	4647	-0-		-0-	-0-		86	1	4529	3	N	27					114
									2	4	30	9							
08	5168	X	5168	-0-		-0-	-0-		5079	3	4	4	N	77	182	1	1	8	8
									85	9									

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-		5136	3	3	4	N	44	65	1	1	8	55
									48	9									
04	5010	X	4912	-0-		-98	-0-		4888	3	2	4	N	20					75
									22	9									
05	5177	X	4938	-0-		-239	-0-		4922	3	1	4	N	14					89
									15	9									
06	5010	X	4397	-0-		-613	-0-		4387	3	1	4	N	8					97
									9	9									
07	5177	X	5026	-0-		-151	-0-		5005	3	2	4	N	17	1	8			113
									19	9									
08	5177	X	4848	-0-		-329	-0-		4797	3	3	4	N	44	144	1	1	8	12
									48	9									

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2602	-0-		-529	-0-		2	1	2594	3	N	5					72
									6	9									
04	2580	X	2469	-0-		-111	-0-		2	1	2465	3	N	2					74
									2	9									
05	2604	X	2552	-0-		-52	-0-		2	1	2550	3	N	-0-					74
06	2520	X	2450	-0-		-70	-0-		2	1	2448	3	N	-0-					74
07	2604	X	2469	-0-		-135	-0-		2	1	2467	3	N	-0-					74
08	2604	X	2455	-0-		-149	-0-		2	1	2425	3	N	24	98	1			-0-
									2	4	26	9							

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3232	-0-		-209	-0-		2	1	3213	3	N	12					64
									4	4	13	9							
04	3240	X	3060	-0-		-180	-0-		2	1	3044	3	N	9					73
									4	4	10	9							
05	3359	X	3359	-0-		-0-	-0-		2	1	3342	3	N	10					83
									4	4	11	9							
06	3259	X	3259	-0-		-0-	-0-		2	1	3242	3	N	10					93
									4	4	11	9							
07	3255	X	3222	-0-		-33	-0-		2	1	3210	3	N	5					98
									4	4	6	9							
08	3348	X	3195	-0-		-153	-0-		2	1	3170	3	N	17	115	1			-0-
									4	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4956	-0-	-252	-0-	2	1	4952	3	N	2					66
							2	9									
04	5040	X	4961	-0-	-79	-0-	2	1	4959	3	N	-0-					66
05	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	2	1	4864	3	N	2					68
							2	9									
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	2	1	4892	3	N	3					71
							3	9									
07	5115	X	5101	-0-	-14	-0-	2	1	5097	3	N	2					73
							2	9									
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	2	1	5090	3	N	27	92	1			8
							2	4	30	9							

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

03	992	X	923	-0-	-69	-0-	914	1	9	9	N	8	8	8			12
04	1590	X	942	-0-	-648	-0-	929	1	13	9	N	12	12	8			12
05	1643	X	590	-0-	-1053	-0-	577	1	13	9	N	12	12	8			12
06	1590	X	554	-0-	-1036	-0-	546	1	8	9	N	7	7	8			12
07	961	X	760	-0-	-201	-0-	751	1	9	9	N	8	8	8			12
08	961	X	864	-0-	-97	-0-	853	1	11	9	N	10	10	8			12

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	335	1	1433	3	N	58	163	1	1	8	44
							64	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	315	1	1676	3	N	92	4	8			132
							101	9									
05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	295	1	1675	3	N	105	176	1	1	8	60
							116	9									
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	297	1	1593	3	N	55	1	8			114
							61	9									
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	311	1	1841	3	N	52	2	8			164
							57	9									
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	295	1	1885	3	N	60	169	1	1	8	54
							66	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	303	1	2129	3	N	159	329	1	2	8	5
							14	4	175	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	314	1	1747	3	N	103	1	8			107
							10	4	113	9							
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	347	1	1389	3	N	98	174	1	1	8	30
							9	4	108	9							
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	325	1	1462	3	N	96	1	8			125
							9	4	106	9							
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	310	1	1860	3	N	109	166	1	1	8	67
							9	4	120	9							
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	326	1	1594	3	N	102	2	8			167
							9	4	112	9							

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	517	-0-	-444	-0-	400	1	14	4	N	94	7	8			92
							103	9									
04	930	X	446	-0-	-484	-0-	423	1	11	4	N	11	10	8			93
							12	9									
05	1364	X	470	-0-	-894	-0-	428	1	12	4	N	27	6	8			114
							30	9									
06	1320	X	383	-0-	-937	-0-	358	1	11	4	N	13	5	8			122
							14	9									
07	1364	X	392	-0-	-972	-0-	374	1	11	4	N	6	6	8			122
							7	9									
08	527	X	452	-0-	-75	-0-	426	1	11	4	N	14	103	1	11	8	22
							15	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					42
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	757	-0-	-917	-0-	2	1	733	3	N	13					57
							8	4	14	9							
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	2	1	862	3	N	6	1	8			62
							7	4	7	9							
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	2	1	1343	3	N	-0-					62
							9	4									
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	2	1	1480	3	N	7					69
							10	4	8	9							
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	2	1	1737	3	N	13	1	8			81
							10	4	14	9							
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	2	1	1781	3	N	10					91
							8	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	520	-0-	-565	-0-	220	1	299	3	N	1	1	8			91
							1	9									
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	138	1	602	3	N	-0-					91
05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	N	-0-					91
06	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	49	1	1201	3	N	-0-					91
07	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	41	1	3700	3	N	1	1	8			91
							1	9									
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	22	1	3036	3	N	-0-					91

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

03	372	X	191	-0-	-181	-0-	188	1	3	9	N	3	3	8			16
04	330	X	247	-0-	-83	-0-	244	1	3	9	N	3	3	8			16
05	310	X	306	-0-	-4	-0-	300	1	6	9	N	5	5	8			16
06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	304	1	6	9	N	5	5	8			16
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	367	1	8	9	N	7	7	8			16
08	310	X	207	-0-	-103	-0-	198	1	9	9	N	8	8	8			16

DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

03	7874	X	7666	-0-	-208	-0-	7644	3	9	4	N	12					113
							13	9									
04	7620	X	7578	-0-	-42	-0-	7567	3	7	4	N	4					117
							4	9									
05	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8193	3	6	4	N	3					120
							3	9									
06	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7546	3	5	4	N	3					123
							3	9									
07	7843	X	7642	-0-	-201	-0-	7635	3	5	4	N	2					125
							2	9									
08	8215	X	7781	-0-	-434	-0-	7770	3	8	4	N	3					128
							3	9									

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3020	-0-		-1537		-0-	3005	3	6	4	N	8	1	8		173
									9	9								
04	4410	X	3379	-0-		-1031		-0-	3361	3	4	4	N	13	2	8		184
									14	9								
05	4557	X	3318	-0-		-1239		-0-	3305	3	6	4	N	6	1	8		189
									7	9								
06	4140	X	2964	-0-		-1176		-0-	2954	3	3	4	N	6	180	1		15
									7	9								
07	3993	X	3993	-0-		-0-		-0-	3966	3	5	4	N	20	2	8		33
									22	9								
08	4557	X	4557	-0-		-0-		-0-	4510	3	7	4	N	36	1	8		68
									40	9								

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

03	2700	X	2700	-0-		-0-		-0-	2679	3	21	9	N	19	1	8		60
04	2431	X	2431	-0-		-0-		-0-	2419	3	12	9	N	11	1	8		70
05	2451	X	2451	-0-		-0-		-0-	2437	3	14	9	N	13	1	8		82
06	2610	X	2231	-0-		-379		-0-	2222	3	9	9	N	8				90
07	2697	X	2307	-0-		-390		-0-	2297	3	10	9	N	9	2	8		97
08	2697	X	2269	-0-		-428		-0-	2266	3	3	9	N	3	1	8		99

BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

03	6541	X	5515	-0-		-1026		-0-	36	1	5477	3	N	-0-				151
									2	4								
04	7046	X	7046	-0-		-0-		-0-	2	1	7041	3	N	-0-				151
									3	4								
05	7050	X	7050	-0-		-0-		-0-	2	1	7045	3	N	-0-				151
									3	4								
06	6605	X	6605	-0-		-0-		-0-	2	1	6600	3	N	-0-				151
									3	4								
07	6891	X	6891	-0-		-0-		-0-	2	1	6886	3	N	-0-				151
									3	4								
08	6727	X	6715	-0-		-12		-0-	2	1	6710	3	N	-0-				151
									3	4								

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

03	3162	X	2785	-0-		-377		-0-	2	1	2731	3	N	39	151	1	1 8	7
									9	4	43	9						
04	3060	X	2974	-0-		-86		-0-	2	1	2932	3	N	28	1	8		34
									9	4	31	9						
05	3162	X	2426	-0-		-736		-0-	2	1	2404	3	N	11	1	8		44
									8	4	12	9						
06	3060	X	2861	-0-		-199		-0-	2	1	2821	3	N	26				70
									9	4	29	9						
07	4879	X	4879	-0-		-0-		-0-	2	1	4847	3	N	19	1	8		88
									9	4	21	9						
08	5256	X	5256	-0-		-0-		-0-	2	1	5225	3	N	19	1	8		106
									8	4	21	9						

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	116	1	937	3	N	34	318	1			12
							10	4	37	9							
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	112	1	902	3	N	30					42
							10	4	33	9							
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	92	1	972	3	N	25					67
							9	4	28	9							
06	1050	N	991	-0-	-59	-0-	120	1	834	3	N	25					92
							9	4	28	9							
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	193	1	813	3	N	27					119
							10	4	30	9							
08	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	191	1	827	3	N	25					144
							10	4	28	9							

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	2	1	2310	3	N	-0-					39
04	2910	X	2012	-0-	-898	-0-	2	1	2009	3	N	1					40
							1	9									
05	3038	X	1927	-0-	-1111	-0-	2	1	1925	3	N	-0-					40
06	2940	X	2139	-0-	-801	-0-	2	1	2137	3	N	-0-					40
07	3038	X	1973	-0-	-1065	-0-	2	1	1971	3	N	-0-					40
08	2325	X	2006	-0-	-319	-0-	2	1	2004	3	N	-0-					40

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	2	1	2957	3	N	41	117	1			-0-
							3	4	45	9							
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2	1	2966	3	N	8	1	8			7
							1	4	9	9							
05	2976	X	2800	-0-	-176	-0-	2	1	2790	3	N	6					13
							1	4	7	9							
06	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	2	1	2656	3	N	7					20
							1	4	8	9							
07	3069	X	2521	-0-	-548	-0-	2	1	2508	3	N	8	1	8			27
							2	4	9	9							
08	3069	X	2656	-0-	-413	-0-	2	1	2645	3	N	7					34
							1	4	8	9							

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2	1	2678	3	N	30	93	1			35
							5	4	33	9							
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2	1	2688	3	N	4	1	8			38
							3	4	4	9							
05	2480	X	2148	-0-	-332	-0-	2	1	2141	3	N	2					40
							3	4	2	9							
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2	1	2440	3	N	3					43
							3	4	3	9							
07	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2	1	2911	3	N	10	1	8			52
							4	4	11	9							
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2	1	2498	3	N	1					53
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	190	-0-	-151	-0-	1	1	189	3	N	-0-					4
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-					4
05	576	X	576	-0-	-0-	-0-	2	1	574	3	N	-0-					4
06	180	X	173	-0-	-7	-0-	1	1	172	3	N	-0-					4
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	185	1	1236	3	N	-0-					4
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	216	1	5235	3	N	1					5
							1	9									

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

03	7037	X	5388	-0-	-1649	-0-	145	1	5191	3	N	44	1	8			144
							4	4	48	9							
04	6810	X	4730	-0-	-2080	-0-	165	1	4529	3	N	30	1	8			173
							3	4	33	9							
05	7037	X	4724	-0-	-2313	-0-	156	1	4533	3	N	29	1	8			201
							3	4	32	9							
06	6810	X	5273	-0-	-1537	-0-	118	1	5103	3	N	43					244
							5	4	47	9							
07	5394	X	4021	-0-	-1373	-0-	42	1	3932	3	N	40	1	8			283
							3	4	44	9							
08	5394	X	4751	-0-	-643	-0-	105	1	4595	3	N	44	189	1	2	8	136
							3	4	48	9							

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	308	1	1327	3	N	12	2	8			131
							1	4	13	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	297	1	1872	3	N	13	4	8			140
							1	4	14	9							
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	296	1	2088	3	N	7	2	8			145
							1	4	8	9							
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	266	1	1820	3	N	6	1	8			150
							1	4	7	9							
07	1736	N	358	-0-	-1378	-0-	265	1	4	4	N	81	169	1	3	8	59
							89	9									
08	1736	N	343	-0-	-1393	-0-	341	1	2	9	N	2	2	8			59

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

03	5673	X	3832	-0-	-1841	-0-	112	1	3695	3	N	23	1	8			36
							25	9									
04	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	111	1	3666	3	N	24	1	8			59
							26	9									
05	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	121	1	3804	3	N	17	1	8			75
							19	9									
06	3810	X	3232	-0-	-578	-0-	141	1	3070	3	N	19					94
							21	9									
07	3937	X	3340	-0-	-597	-0-	206	1	3112	3	N	20	2	8			112
							22	9									
08	3937	X	3667	-0-	-270	-0-	159	1	3490	3	N	16	1	8			127
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	201	1	3488	3	N	13	1	8			54
							4	4	14	9							
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	246	1	2422	3	N	3	2	8			55
							3	4	3	9							
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	185	1	3312	3	N	11	2	8			64
							4	4	12	9							
06	3600	X	3573	-0-	-27	-0-	177	1	3392	3	N	1	1	8			64
							3	4	1	9							
07	3720	X	2656	-0-	-1064	-0-	188	1	2442	3	N	19	1	8			82
							5	4	21	9							
08	3720	X	3564	-0-	-156	-0-	144	1	3402	3	N	13	3	8			92
							4	4	14	9							

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	530	-0-	-214	-0-	419	1	6	4	N	95	167	1	1	8	-0-
							105	9									
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	334	1	2	4	N	15	2	8			13
							17	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	411	1	507	3	N	60	3	8			70
							7	4	66	9							
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	423	1	612	3	N	47					117
							6	4	52	9							
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	393	1	1541	3	N	70	181	1	4	8	2
							5	4	77	9							
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	463	1	2092	3	N	66	3	8			65
							7	4	73	9							

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2	1	2653	3	N	4					77
							11	4	4	9							
04	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	334	1	2464	3	N	8					85
							11	4	9	9							
05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	363	1	2433	3	N	5					90
							11	4	6	9							
06	2580	N	1812	-0-	-768	-0-	345	1	1458	3	N	-0-					90
							9	4									
07	2914	N	1998	-0-	-916	-0-	355	1	1633	3	N	-0-					90
							10	4									
08	2821	N	1152	-0-	-1669	-0-	370	1	772	3	N	-0-					90
							10	4									

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2319	-0-	-161	-0-	192	1	2112	3	N	-0-					14
							15	4									
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	173	1	2219	3	N	1	1	8			14
							16	4	1	9							
05	2480	X	1581	-0-	-899	-0-	154	1	1411	3	N	1	1	8			14
							15	4	1	9							
06	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	189	1	1677	3	N	-0-					14
							17	4									
07	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	259	1	2203	3	N	5	1	8			18
							17	4	6	9							
08	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	188	1	2301	3	N	90	1	8			107
							21	4	99	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	183	1	1567	3	N	1	1	8			18
							1	9									
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	205	1	1066	3	N	1	1	8			18
							1	9									
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	163	1	2571	3	N	3	1	8			20
							3	9									
06	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	199	1	2730	3	N	9					29
							1	4	10	9							
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	148	1	1184	3	N	3					32
							3	9									
08	1953	N	1504	-0-	-449	-0-	217	1	1186	3	N	88	1	8			119
							4	4	97	9							

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	173	1	2182	3	N	-0-					55
04	2310	N	2058	-0-	-252	-0-	106	1	1952	3	N	-0-					55
05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	66	1	1945	3	N	-0-					55
06	2280	N	2048	-0-	-232	-0-	61	1	1986	3	N	1	1	8			55
							1	9									
07	2139	N	1887	-0-	-252	-0-	213	1	1673	3	N	1	1	8			55
							1	9									
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					55

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	3	N	78	2	8			266
							13	4	86	9							
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2	1	2455	3	N	100	185	1	2	8	179
							15	4	110	9							
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	165	1	2240	3	N	104	2	8			281
							14	4	114	9							
06	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	102	2	8			381
							14	4	112	9							
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	372	1	1654	3	N	78	3	8			456
							9	4	86	9							
08	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	322	1	2182	3	N	95	3	8			548
							11	4	105	9							

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	181	1	1719	3	N	3					27
							3	4	3	9							
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	3	N	-0-					27
							3	4									
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1986	3	N	-0-					27
							3	4									
06	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	93	1	2574	3	N	-0-					27
							3	4									
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	3	N	3	1	8			29
							3	4	3	9							
08	2108	N	1916	-0-	-192	-0-	145	1	1767	3	N	1					30
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2524	3	N	2					143
							2	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	433	1	1433	3	N	-0-					143
05	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	1			N	-0-					143
06	900	N	588	-0-	-312	-0-	587	1	1	9	N	1	1	8			143
07	930	N	674	-0-	-256	-0-	662	1	12	9	N	11	11	8			143
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	713	1	2	9	N	2	2	8			143

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2	1	2682	3	N	-0-					209
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2	1	2693	3	N	-0-					209
05	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2	1	2649	3	N	-0-					209
06	2610	N	2568	-0-	-42	-0-	2	1	2560	3	N	5	178	1			36
							6	9									
07	2790	N	2539	-0-	-251	-0-	2	1	2536	3	N	1					37
							1	9									
08	2666	N	2527	-0-	-139	-0-	2	1	2515	3	N	8					45
							1	4	9	9							

CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5725	3	5	4	N	9					112
							10	9									
04	5760	X	5156	-0-	-604	-0-	5143	3	5	4	N	7					119
							8	9									
05	6634	X	6189	-0-	-445	-0-	6153	3	7	4	N	26	1	8			144
							29	9									
06	6420	X	5660	-0-	-760	-0-	5645	3	5	4	N	9					153
							10	9									
07	6634	X	4661	-0-	-1973	-0-	4647	3	5	4	N	8	84	1			77
							9	9									
08	6200	X	2853	-0-	-3347	-0-	2850	3	3	4	N	-0-					77

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	405	1	3525	3	N	13	1	8			59
							2	4	14	9							
04	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	392	1	3442	3	N	15	4	8			70
							3	4	17	9							
05	4588	X	3069	-0-	-1519	-0-	268	1	2780	3	N	17	3	8			84
							2	4	19	9							
06	3810	X	2719	-0-	-1091	-0-	377	1	2303	3	N	33	1	8			116
							3	4	36	9							
07	3968	X	2837	-0-	-1131	-0-	225	1	2588	3	N	20	4	8			132
							2	4	22	9							
08	3968	X	2663	-0-	-1305	-0-	254	1	2394	3	N	13	2	8			143
							1	4	14	9							

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					114
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	801	-0-		-1555	-0-		2	1	779	3	N	14					53
									5	4	15	9							
04	2280	X	761	-0-		-1519	-0-		2	1	731	3	N	21	1	8			73
									5	4	23	9							
05	2356	X	1940	-0-		-416	-0-		2	1	1909	3	N	22	1	8			94
									5	4	24	9							
06	2583	X	2583	-0-		-0-	-0-		2	1	2536	3	N	35	1	8			128
									6	4	39	9							
07	2369	X	2369	-0-		-0-	-0-		2	1	2326	3	N	32	3	8			157
									6	4	35	9							
08	2354	N	2354	-0-		-0-	-0-		2	1	2321	3	N	24	1	8			180
									5	4	26	9							

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5934	X	5934	-0-		-0-	-0-		2	1	5916	3	N	7	1	8			84
									8	4	8	9							
04	5655	X	5655	-0-		-0-	-0-		2	1	5643	3	N	2					86
									8	4	2	9							
05	5914	X	5914	-0-		-0-	-0-		2	1	5904	3	N	-0-					86
									8	4									
06	5432	X	5432	-0-		-0-	-0-		2	1	5422	3	N	-0-					86
									8	4									
07	3024	X	3024	-0-		-0-	-0-		2	1	3014	3	N	-0-					86
									8	4									
08	5502	X	5502	-0-		-0-	-0-		2	1	5492	3	N	-0-					86
									8	4									

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-		-0-	-0-		460	1	3	9	N	3	3	8			51
04	615	N	615	-0-		-0-	-0-		605	1	10	9	N	9	9	8			51
05	793	N	793	-0-		-0-	-0-		781	1	12	9	N	11	11	8			51
06	868	N	868	-0-		-0-	-0-		865	1	3	9	N	3	3	8			51
07	941	N	941	-0-		-0-	-0-		921	1	20	9	N	18	17	8			52
08	820	N	820	-0-		-0-	-0-		810	1	10	9	N	9	9	8			52

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2938	-0-		-813	-0-		901	1	2026	3	N	10	1	8			51
									11	9									
04	3907	X	3907	-0-		-0-	-0-		872	1	3017	3	N	16	4	8			63
									18	9									
05	4570	X	4570	-0-		-0-	-0-		901	1	3643	3	N	24	4	8			83
									26	9									
06	4343	X	4343	-0-		-0-	-0-		872	1	3452	3	N	17	1	8			99
									19	9									
07	4030	X	4004	-0-		-26	-0-		901	1	3088	3	N	14	4	8			109
									15	9									
08	4557	X	4044	-0-		-513	-0-		901	1	3123	3	N	18	2	8			125
									20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2022	N	2022	-0-		-0-	-0-	2	1	1966	3	N	41					120
								9	4	45	9							
04	1979	N	1979	-0-		-0-	-0-	326	1	1592	3	N	47					167
								9	4	52	9							
05	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	290	1	1900	3	N	34	188	1			13
								8	4	37	9							
06	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	288	1	1882	3	N	44					57
								10	4	48	9							
07	1860	N	1631	-0-		-229	-0-	242	1	1349	3	N	30					87
								7	4	33	9							
08	1860	N	1710	-0-		-150	-0-	162	1	1493	3	N	42	1	8			128
								9	4	46	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

03	4423	X	4423	-0-		-0-	-0-	901	1	3356	3	N	136	3	8			566
								16	4	150	9							
04	4554	X	4554	-0-		-0-	-0-	872	1	3546	3	N	111	185	1	3	8	489
								14	4	122	9							
05	4663	X	4663	-0-		-0-	-0-	895	1	3636	3	N	107	3	8			593
								14	4	118	9							
06	4323	X	4323	-0-		-0-	-0-	872	1	3325	3	N	103	330	1	3	8	363
								13	4	113	9							
07	4573	X	4573	-0-		-0-	-0-	901	1	3545	3	N	106	3	8			466
								10	4	117	9							
08	4569	X	4569	-0-		-0-	-0-	894	1	3545	3	N	109	170	1	6	8	399
								10	4	120	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	27273					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	156	1	6034	3	N	9					94
							13	4	10	9							
04	7140	X	6342	-0-	-798	-0-	104	1	6166	3	N	51	1	8			144
							16	4	56	9							
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	105	1	7482	3	N	139	183	1			100
							18	4	153	9							
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	94	1	7091	3	N	47					147
							14	4	52	9							
07	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	91	1	6585	3	N	22					169
							12	4	24	9							
08	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	106	1	7272	3	N	11					180
							12	4	12	9							

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	2	1	6055	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	2	1	6616	3	N	6	1	8			101
							6	4	7	9							
05	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	2	1	7323	3	N	9					110
							8	4	10	9							
06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	2	1	7188	3	N	-0-					110
							3	4									
07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	2	1	7629	3	N	-0-					110
							3	4									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	2	1	7075	3	N	-0-					110
							3	4									

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	748	1	4	9	N	4	2	8			165
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	770	1	2	9	N	2	2	8			165
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	799	1	1	4	N	7					172
							8	9									
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	648	1	2	9	N	2					174
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	793	1	1	4	N	8					182
							9	9									
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	798	1	4	9	N	4					186

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	41	1	4660	3	N	12					72
							2	4	13	9							
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	2	1	4627	3	N	3					75
							1	4	3	9							
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	2	1	7580	3	N	15					90
							2	4	17	9							
06	4560	X	2898	-0-	-1662	-0-	193	1	2692	3	N	11					101
							1	4	12	9							
07	4774	X	2964	-0-	-1810	-0-	196	1	2764	3	N	3	102	1			2
							1	4	3	9							
08	5797	X	2918	-0-	-2879	-0-	198	1	2719	3	N	1					3
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	367	1	1828	3	N	-0-					54
							3	4									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	314	1	1480	3	N	3					57
							3	4	3	9							
05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	405	1	2951	3	N	13					70
							5	4	14	9							
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	202	1	2794	3	N	12					82
							5	4	13	9							
07	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	212	1	3038	3	N	2	76	1			8
							4	4	2	9							
08	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	210	1	3250	3	N	7					15
							5	4	8	9							

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6298	3	3	4	N	1					65
							1	9									
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6284	3	3	4	N	5					70
							6	9									
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6489	3	3	4	N	2					72
							2	9									
06	6090	X	5832	-0-	-258	-0-	5826	3	3	4	N	3					75
							3	9									
07	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6389	3	3	4	N	5					80
							6	9									
08	6293	X	4350	-0-	-1943	-0-	4343	3	3	4	N	4					84
							4	9									

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1032	-0-	-1851	-0-	142	1	883	3	N	4					198
							3	4	4	9							
04	2790	X	893	-0-	-1897	-0-	148	1	720	3	N	11	1	8			208
							13	4	12	9							
05	2883	X	1261	-0-	-1622	-0-	132	1	1109	3	N	5					213
							14	4	6	9							
06	2760	X	1445	-0-	-1315	-0-	125	1	1287	3	N	8					221
							24	4	9	9							
07	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	153	1	1435	3	N	8	1	8			228
							19	4	9	9							
08	1271	X	1187	-0-	-84	-0-	183	1	991	3	N	5					233
							7	4	6	9							

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	319	1	1197	3	N	32	183	1			55
							1	4	35	9							
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	276	1	1226	3	N	5					60
							1	4	6	9							
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	273	1	1251	3	N	4	1	8			63
							4	9									
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	291	1	1204	3	N	9					72
							1	4	10	9							
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	234	1	1351	3	N	3					75
							3	9									
08	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	240	1	1174	3	N	5					80
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2	1	2619	3	N	12					51
							5	4	13	9							
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	2	1	2263	3	N	9					60
							4	4	10	9							
05	3689	X	2839	-0-	-850	-0-	2	1	2825	3	N	7					67
							4	4	8	9							
06	3570	X	2222	-0-	-1348	-0-	2	1	2213	3	N	3					70
							4	4	3	9							
07	3534	X	1231	-0-	-2303	-0-	2	1	1224	3	N	2					72
							3	4	2	9							
08	2852	X	2641	-0-	-211	-0-	2	1	2624	3	N	10					82
							4	4	11	9							

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	4	N	-0-					51
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					51
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					51
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					51
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	347	1	10	4	N	22	8	8			65
							24	9									

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	228	-0-	-4918	-0-	222	1	6	9	N	5	3	8			144
04	4980	X	11	-0-	-4969	-0-	2	1	1	4	N	7	2	8			149
							8	9									
05	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	2	1	9988	3	N	52	179	1	2	8	20
							4	4	57	9							
06	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2778	3	N	3	2	8			21
							3	9									
07	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	2	1	10899	3	N	4	4	8			21
							4	9									
08	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	258	1	9295	3	N	45	11	8			55
							3	4	50	9							

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	297	1	6890	3	N	57	181	1	2	8	23
							7	4	63	9							
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	323	1	4850	3	N	27	1	8			49
							5	4	30	9							
05	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	370	1	2684	3	N	32	1	8			80
							5	4	35	9							
06	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	290	1	6275	3	N	48	1	8			127
							6	4	53	9							
07	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	345	1	4010	3	N	35					162
							5	4	39	9							
08	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	444	1	2222	3	N	42	184	1	2	8	18
							6	4	46	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3365	-0-		-1161	-0-		600	1	2700	3	N	56	1	8			247
									3	4	62	9							
04	2968	X	2968	-0-		-0-	-0-		539	1	2356	3	N	63	180	1			130
									4	4	69	9							
05	4588	X	4588	-0-		-0-	-0-		434	1	4098	3	N	48	1	8			177
									3	4	53	9							
06	3270	X	1857	-0-		-1413	-0-		569	1	1239	3	N	43	1	8			219
									2	4	47	9							
07	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-		553	1	3128	3	N	52					271
									3	4	57	9							
08	6094	X	6094	-0-		-0-	-0-		457	1	5456	3	N	159	368	1	3	8	59
									6	4	175	9							

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2296	-0-		-494	-0-		2	1	2285	3	N	7					100
									1	4	8	9							
04	2160	N	2115	-0-		-45	-0-		2	1	2103	3	N	8					108
									1	4	9	9							
05	2927	N	2927	-0-		-0-	-0-		622	1	2289	3	N	13					121
									2	4	14	9							
06	2706	N	2706	-0-		-0-	-0-		602	1	2095	3	N	7					128
									1	4	8	9							
07	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-		552	1	2282	3	N	10					138
									1	4	11	9							
08	3008	N	3008	-0-		-0-	-0-		490	1	2513	3	N	4					142
									1	4	4	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-		-0-	-0-		3	1			N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	2					15
06	73	N	73	-0-		-0-	-0-		54	1	1	4	N	16	1	8			30
									18	9									
07	811	N	811	-0-		-0-	-0-		487	1	301	3	N	19	13	8			36
									2	4	21	9							
08	1680	N	1680	-0-		-0-	-0-		446	1	1192	3	N	35	19	8			52
									3	4	39	9							

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3218	-0-		-471	-0-		569	1	2648	3	N	-0-					20
									1	4									
04	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-		547	1	2869	3	N	6	2	8			24
									1	4	7	9							
05	3326	X	3326	-0-		-0-	-0-		555	1	2769	3	N	1	1	8			24
									1	4	1	9							
06	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-		535	1	2938	3	N	5					29
									1	4	6	9							
07	3687	X	3687	-0-		-0-	-0-		551	1	3127	3	N	6	1	8			34
									2	4	7	9							
08	3534	X	3367	-0-		-167	-0-		568	1	2796	3	N	2	1	8			35
									1	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	50	1	6082	3	N	50	2	8			173
							5	4	55	9							
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	17	1	6586	3	N	18	154	1	2	8	35
							2	4	20	9							
05	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	2	1	6206	3	N	32	2	8			65
							3	4	35	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	127	1	4815	3	N	53	2	8			116
							5	4	58	9							
07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	133	1	5053	3	N	21	2	8			135
							3	4	23	9							
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	137	1	5573	3	N	40	83	1	4	8	88
							4	4	44	9							

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	661	1	1559	3	N	4	3	8			22
							4	9									
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	599	1	2111	3	N	7	7	8			22
							8	9									
05	3100	N	4120	-0-	1020	1020	598	1	3505	3	N	15	10	8			27
							17	9									
06	3000	N	6016	-0-	3016	4036	535	1	5463	3	N	16	2	8			41
							18	9									
07	3100	N	5673	-0-	2573	6609	509	1	5147	3	N	15	5	8			51
							17	9									
08	12861	X	6252	-0-	-6609	-0-	622	1	5622	3	N	7	3	8			55
							8	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	2	1	6048	3	N	-0-					28
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	2	1	5541	3	N	-0-					28
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	2	1	6036	3	N	-0-					28
06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	2	1	6033	3	N	-0-					28
07	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	73	1	5407	3	N	-0-					28
08	5363	X	4365	-0-	-998	-0-	135	1	4230	3	N	-0-					28

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	2	1	3377	3	N	11					93
							2	4	12	9							
04	3990	X	2777	-0-	-1213	-0-	2	1	2770	3	N	4					97
							1	4	4	9							
05	4154	X	2879	-0-	-1275	-0-	2	1	2862	3	N	12					109
							2	4	13	9							
06	4020	X	2851	-0-	-1169	-0-	2	1	2847	3	N	2	99	1			12
							2	9									
07	4154	X	2998	-0-	-1156	-0-	2	1	2988	3	N	6					18
							1	4	7	9							
08	3379	X	2757	-0-	-622	-0-	2	1	2749	3	N	5					23
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					37
05	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	635	1	952	3	N	211	193	1	6	8	49
							25	4	232	9							
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	751	1	1258	3	N	245	188	1	2	8	104
							28	4	270	9							
07	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	693	1	1605	3	N	225	198	1	11	8	120
							27	4	248	9							
08	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	586	1	1744	3	N	204	176	1	6	8	142
							26	4	224	9							

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	3	1	4880	3	N	10					39
							2	4	11	9							
04	4050	X	2008	-0-	-2042	-0-	82	1	1905	3	N	18	54	1			3
							1	4	20	9							
05	4185	X	3166	-0-	-1019	-0-	117	1	3048	3	N	1					4
							1	9									
06	4050	X	2718	-0-	-1332	-0-	152	1	2565	3	N	1					5
							1	9									
07	4185	X	3436	-0-	-749	-0-	179	1	3253	3	N	3					8
							1	4	3	9							
08	4185	X	3632	-0-	-553	-0-	178	1	3453	3	N	1					9
							1	9									

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	1112	-0-	-2887	-0-	19	1	1088	3	N	4					148
							1	4	4	9							
04	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	48	1	3654	3	N	19	129	1			38
							2	4	21	9							
05	3875	X	2862	-0-	-1013	-0-	59	1	2799	3	N	3					41
							1	4	3	9							
06	3720	X	2870	-0-	-850	-0-	194	1	2676	3	N	-0-					41
07	3844	X	2392	-0-	-1452	-0-	233	1	2159	3	N	-0-					41
08	3844	X	2737	-0-	-1107	-0-	234	1	2503	3	N	-0-					41

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					18

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	53	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					14
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					14
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4671	3	N	30	100	1			4
							3	4	33	9							
04	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	2	1	4209	3	N	13					17
							1	4	14	9							
05	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	2	1	4305	3	N	15					32
							1	4	17	9							
06	4350	X	4068	-0-	-282	-0-	2	1	4052	3	N	12					44
							1	4	13	9							
07	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	2	1	4152	3	N	12	1	8			55
							1	4	13	9							
08	4495	X	4064	-0-	-431	-0-	2	1	4049	3	N	11	66	1			-0-
							1	4	12	9							

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	1910	-0-	-632	-0-	226	1	1674	3	N	5					57
							4	4	6	9							
04	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	257	1	1661	3	N	3					60
							8	4	3	9							
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	253	1	2226	3	N	-0-					60
							12	4									
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1794	3	N	-0-					60
							11	4									
07	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	227	1	1644	3	N	-0-					60
							8	4									
08	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	254	1	1487	3	N	1					61
							8	4	1	9							

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2952	-0-	-675	-0-	89	1	2861	3	N	2					24
							2	9									
04	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	139	1	2917	3	N	-0-					24
05	3751	X	2699	-0-	-1052	-0-	156	1	2543	3	N	-0-					24
06	3630	X	2164	-0-	-1466	-0-	166	1	1998	3	N	-0-					24
07	3534	X	3000	-0-	-534	-0-	182	1	2818	3	N	-0-					24
08	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	155	1	3265	3	N	-0-					24

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	1384	-0-	-2801	-0-	1	1	1383	3	N	-0-					141
04	4050	X	2688	-0-	-1362	-0-	2	1	2686	3	N	-0-					141
05	4061	X	384	-0-	-3677	-0-	2	1	382	3	N	-0-					141
06	2040	X	89	-0-	-1951	-0-	1	1	88	3	N	-0-					141
07	2790	X	71	-0-	-2719	-0-	71	3			N	-0-					141
08	2790	X	602	-0-	-2188	-0-	2	1	600	3	N	-0-					141

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	2	1	8766	3	N	29	1	8			85
							4	4	32	9							
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	27	1	7216	3	N	39	1	8			123
							4	4	43	9							
05	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	2	1	7953	3	N	53	1	8			175
							6	4	58	9							
06	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	2	1	7480	3	N	52	2	8			225
							7	4	57	9							
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2	1	7644	3	N	43	1	8			267
							5	4	47	9							
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	2	1	7665	3	N	26	3	8			290
							2	4	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	6246	-0-	-2186	-0-	2	1	6224	3	N	16	2	8			148
							2	4	18	9							
04	8160	X	6208	-0-	-1952	-0-	2	1	6195	3	N	9	2	8			155
							1	4	10	9							
05	6417	X	5976	-0-	-441	-0-	2	1	5941	3	N	27	2	8			180
							3	4	30	9							
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	2	1	6726	3	N	38	160	1	2	8	56
							3	4	42	9							
07	6417	X	5136	-0-	-1281	-0-	2	1	5111	3	N	19	2	8			73
							2	4	21	9							
08	6417	X	5052	-0-	-1365	-0-	2	1	5020	3	N	25	3	8			95
							2	4	28	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	682	1	11	4	N	52	11	8			67
							57	9									
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	697	1	1542	3	N	62	11	8			118
							11	4	68	9							
05	3100	N	3279	-0-	179	179	727	1	2450	3	N	83	14	8			187
							11	4	91	9							
06	3000	N	3886	-0-	886	1065	654	1	3115	3	N	96	181	1	8	8	94
							11	4	106	9							
07	3100	N	4806	-0-	1706	2771	303	1	4402	3	N	82	12	8			164
							11	4	90	9							
08	5385	X	2614	-0-	-2771	-0-	253	1	2314	3	N	33	15	8			182
							11	4	36	9							

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			43
							6	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	1	3	4	N	4	4	8			43
							4	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			43
							6	9									
06	870	N	99	-0-	-771	-0-	97	1	1	4	N	1	1	8			43
							1	9									
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	874	1	3	4	N	7	7	8			43
							8	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	887	1	779	3	N	10	10	8			43
							3	4	11	9							

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	2	1	6184	3	N	-0-					85
04	6030	X	5582	-0-	-448	-0-	2	1	5578	3	N	2					87
							2	9									
05	6231	X	5850	-0-	-381	-0-	2	1	5848	3	N	-0-					87
06	6030	X	5786	-0-	-244	-0-	2	1	5619	3	N	147	179	1			55
							3	4	162	9							
07	6200	X	5537	-0-	-663	-0-	2	1	5496	3	N	34					89
							2	4	37	9							
08	6200	X	5492	-0-	-708	-0-	2	1	5454	3	N	31					120
							2	4	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	278	-0-		-342	-0-	2	1	258	3	N	7	7	8			36
								10	4	8	9							
04	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	2	1	1432	3	N	11	11	8			36
								11	4	12	9							
05	2397	N	2397	-0-		-0-	-0-	2	1	2376	3	N	7	7	8			36
								11	4	8	9							
06	2712	N	2712	-0-		-0-	-0-	2	1	2688	3	N	6	2	8			40
								15	4	7	9							
07	3004	N	3004	-0-		-0-	-0-	300	1	2673	3	N	14	5	8			49
								16	4	15	9							
08	3006	N	3006	-0-		-0-	-0-	269	1	2703	3	N	15	3	8			61
								17	4	17	9							

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3122	-0-		-1187	-0-	2	1	3117	3	N	-0-					31
								3	4									
04	4050	X	2943	-0-		-1107	-0-	2	1	2938	3	N	-0-					31
								3	4									
05	4030	X	3377	-0-		-653	-0-	2	1	3372	3	N	-0-					31
								3	4									
06	3360	X	2971	-0-		-389	-0-	2	1	2966	3	N	-0-					31
								3	4									
07	3131	X	3032	-0-		-99	-0-	2	1	3027	3	N	-0-					31
								3	4									
08	3379	X	2931	-0-		-448	-0-	2	1	2926	3	N	-0-					31
								3	4									

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4040	-0-		-672	-0-	513	1	3508	3	N	17	164	1	1	8	1
								19	9									
04	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	494	1	4118	3	N	11	4	8			8
								3	4	12	9							
05	4712	X	3980	-0-		-732	-0-	503	1	3461	3	N	12	2	8			18
								3	4	13	9							
06	4716	X	4716	-0-		-0-	-0-	464	1	4233	3	N	17	1	8			34
								19	9									
07	4712	X	4288	-0-		-424	-0-	419	1	3846	3	N	21	5	8			50
								23	9									
08	4712	X	2668	-0-		-2044	-0-	465	1	2191	3	N	11	2	8			59
								12	9									

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3910	-0-		-399	-0-	2	1	3904	3	N	3					61
								1	4	3	9							
04	4170	X	3307	-0-		-863	-0-	2	1	3300	3	N	4					65
								1	4	4	9							
05	4309	X	2842	-0-		-1467	-0-	2	1	2814	3	N	21					86
								3	4	23	9							
06	4170	X	3335	-0-		-835	-0-	2	1	3317	3	N	12	87	1			11
								3	4	13	9							
07	4030	X	3710	-0-		-320	-0-	2	1	3699	3	N	7					18
								1	4	8	9							
08	3940	X	3940	-0-		-0-	-0-	2	1	3930	3	N	6					24
								1	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	6315	3		3	4	N	1					162
							1	9										
04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7043	3		3	4	N	-0-					162
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7846	3		3	4	N	-0-					162
06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7195	3		3	4	N	-0-					162
07	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7295	3		3	4	N	2					164
							2	9										
08	7378	X	7175	-0-	-203	-0-	7170	3		3	4	N	2					166
							2	9										

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	2	1		6342	3	N	-0-					89
							11	4										
04	5550	X	1900	-0-	-3650	-0-	2	1		1887	3	N	-0-					89
							11	4										
05	5828	X	2297	-0-	-3531	-0-	2	1		2284	3	N	-0-					89
							11	4										
06	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	2	1		6445	3	N	-0-					89
							11	4										
07	5828	X	13	-0-	-5815	-0-	2	1		11	4	N	-0-					89
08	5828	X	3011	-0-	-2817	-0-	2	1		2998	3	N	-0-					89
							11	4										

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	160	1		2592	3	N	13					83
							14	9										
04	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	138	1		2131	3	N	5					88
							6	9										
05	2821	X	2607	-0-	-214	-0-	135	1		2452	3	N	18					106
							20	9										
06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	134	1		2918	3	N	11					117
							12	9										
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	149	1		2557	3	N	77	177	1			17
							85	9										
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	144	1		2917	3	N	21	1	8			37
							23	9										

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	2	1		4845	3	N	24	175	1			-0-
							4	4		26	9							
04	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	2	1		4378	3	N	5					5
							1	4		6	9							
05	5146	X	4307	-0-	-839	-0-	2	1		4297	3	N	6					11
							1	4		7	9							
06	4980	X	2522	-0-	-2458	-0-	78	1		2415	3	N	24					35
							3	4		26	9							
07	4867	X	2605	-0-	-2262	-0-	225	1		2368	3	N	9	1	8			43
							2	4		10	9							
08	4867	X	3103	-0-	-1764	-0-	189	1		2904	3	N	7					50
							2	4		8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2830	-0-		-456	-0-		160	1	2655	3	N	12					82
									2	4	13	9							
04	3180	X	2621	-0-		-559	-0-		182	1	2427	3	N	10					92
									1	4	11	9							
05	3286	X	2619	-0-		-667	-0-		183	1	2426	3	N	8					100
									1	4	9	9							
06	3000	X	2489	-0-		-511	-0-		168	1	2305	3	N	13					113
									2	4	14	9							
07	2914	X	2474	-0-		-440	-0-		159	1	2299	3	N	13					126
									2	4	14	9							
08	2821	X	2413	-0-		-408	-0-		162	1	2238	3	N	11					137
									1	4	12	9							

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-		90	1	2770	3	N	3	1	8			154
									3	9									
04	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-		79	1	2637	3	N	5	1	8			158
									6	9									
05	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-		83	1	2880	3	N	21	1	8			178
									23	9									
06	2760	X	2664	-0-		-96	-0-		113	1	2534	3	N	15	3	8			190
									17	9									
07	2852	X	2830	-0-		-22	-0-		145	1	2662	3	N	21	1	8			210
									23	9									
08	2976	X	2846	-0-		-130	-0-		140	1	2704	3	N	2	181	1	2	8	29
									2	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	844	N	844	-0-		-0-	-0-		836	1	8	9	N	7	7	8			37
04	755	N	755	-0-		-0-	-0-		741	1	14	9	N	13	13	8			37
05	636	N	636	-0-		-0-	-0-		624	1	12	9	N	11	10	8			38
06	646	N	646	-0-		-0-	-0-		644	1	2	9	N	2	2	8			38
07	572	N	572	-0-		-0-	-0-		552	1	20	9	N	18	17	8			39
08	666	N	666	-0-		-0-	-0-		652	1	14	9	N	13	13	8			39

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	267	N	267	-0-		-0-	-0-		191	1	2	4	N	67	188	1			16
									74	9									
04	990	N	681	-0-		-309	-0-		314	1	366	3	N	1					17
									1	9									
05	2255	N	2255	-0-		-0-	-0-		405	1	1843	3	N	5					22
									1	4	6	9							
06	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-		392	1	2233	3	N	7					29
									1	4	8	9							
07	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		375	1	1435	3	N	7					36
									1	4	8	9							
08	1519	N	1134	-0-		-385	-0-		308	1	820	3	N	5					41
									6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4636	3	3	4	N	-0-					58
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4007	3	4	4	N	6					64
							7	9									
05	4402	X	4269	-0-	-133	-0-	4259	3	4	4	N	5					69
							6	9									
06	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	4467	3	4	4	N	6					75
							7	9									
07	4650	X	4331	-0-	-319	-0-	4323	3	4	4	N	4					79
							4	9									
08	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4636	3	4	4	N	9					88
							10	9									

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	637	-0-	-2370	-0-	622	1	7	4	N	7					209
							8	9									
04	2850	X	608	-0-	-2242	-0-	586	1	7	4	N	14					223
							15	9									
05	2232	X	409	-0-	-1823	-0-	402	1	4	4	N	3					226
							3	9									
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					226
07	620	N	5	-0-	-615	-0-	1	3	1	4	N	3					229
							3	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	3	185	1			47

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	13	1	3635	3	N	-0-					85
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2	1	3607	3	N	2					87
							2	9									
05	2759	X	1951	-0-	-808	-0-	157	1	1793	3	N	1					88
							1	9									
06	2670	X	1324	-0-	-1346	-0-	210	1	1114	3	N	-0-					88
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	181	1	2673	3	N	1	1	8			88
							1	9									
08	2759	X	2662	-0-	-97	-0-	128	1	2533	3	N	1	1	8			88
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	N	15					111
							2	4	17	9							
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	3	N	13	1	8			123
							2	4	14	9							
05	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	63	1	2882	3	N	10					133
							1	4	11	9							
06	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	60	1	2862	3	N	13					146
							1	4	14	9							
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	55	1	2843	3	N	13	1	8			158
							1	4	14	9							
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	57	1	2869	3	N	10					168
							1	4	11	9							

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	X	264	-0-	-1038	-0-	254	1	1	4	N	8	1	8			243
							9	9									
04	1260	X	421	-0-	-839	-0-	233	1	181	3	N	5	1	8			247
							1	4	6	9							
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	71	1	2717	3	N	2	1	8			248
							2	9									
06	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	67	1	2453	3	N	-0-					248
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	75	1	2619	3	N	1	1	8			248
							1	9									
08	2790	X	1465	-0-	-1325	-0-	160	1	1304	3	N	1	1	8			248
							1	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	32	-0-	-898	-0-	6	4	26	9	N	24	176	1	1	8	65
04	900	X	13	-0-	-887	-0-	4	4	9	9	N	8	1	8			72
05	248	X	12	-0-	-236	-0-	5	4	7	9	N	6	1	8			77
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1323	3	9	4	N	18					95
							20	9									
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2023	3	10	4	N	22	2	8			115
							24	9									
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	1797	3	6	4	N	8	1	8			122
							9	9									

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	5115	3	6	4	N	54	176	1	1	8	46
							59	9									
04	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	4916	3	6	4	N	37	1	8			82
							41	9									
05	5363	X	5159	-0-	-204	-0-	5116	3	6	4	N	34					116
							37	9									
06	5130	X	4963	-0-	-167	-0-	4917	3	6	4	N	36					152
							40	9									
07	5270	X	5172	-0-	-98	-0-	5077	3	8	4	N	79	171	1	1	8	59
							87	9									
08	5177	X	5088	-0-	-89	-0-	5038	3	6	4	N	40					99
							44	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	941	-0-	-1973	-0-	265	1	669	3	N	6	5	8			59
							7	9									
04	2280	N	772	-0-	-1508	-0-	262	1	498	3	N	11	10	8			60
							12	9									
05	2046	N	704	-0-	-1342	-0-	695	1	9	9	N	8	8	8			60
06	900	N	724	-0-	-176	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			60
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	761	1	15	9	N	14	14	8			60
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	1	9	9	N	8	8	8			60

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	-0-					54
							2	4									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	3	N	-0-					54
							2	4									
05	3100	N	4257	-0-	1157	1157	2	1	4252	3	N	-0-					54
							3	4									
06	3000	N	3871	-0-	871	2028	2	1	3866	3	N	-0-					54
							3	4									
07	3100	N	3634	-0-	534	2562	2	1	3629	3	N	-0-					54
							3	4									
08	6025	X	3463	-0-	-2562	-0-	3	1	3457	3	N	-0-					54
							3	4									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3608	3	1	4	N	13	1	8			155
							14	9									
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3715	3	2	4	N	14	1	8			168
							15	9									
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4225	3	2	4	N	13	1	8			180
							14	9									
06	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4046	3	2	4	N	11					191
							12	9									
07	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3923	3	2	4	N	18	1	8			208
							20	9									
08	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3659	3	2	4	N	12	1	8			219
							13	9									

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	68	1	4995	3	N	15					128
							1	4	17	9							
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	97	1	5576	3	N	17					145
							2	4	19	9							
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	117	1	6093	3	N	15					160
							1	4	17	9							
06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	102	1	5448	3	N	21	161	1			20
							2	4	23	9							
07	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	119	1	5876	3	N	17					37
							2	4	19	9							
08	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	120	1	5891	3	N	15					52
							1	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	3	N	13					126
							1	4	14	9							
04	1050	N	663	-0-	-387	-0-	2	1	654	3	N	6	1	8			131
							7	9									
05	2108	N	618	-0-	-1490	-0-	2	1	615	3	N	1	1	8			131
							1	9									
06	1590	N	614	-0-	-976	-0-	2	1	611	3	N	1					132
							1	9									
07	682	N	439	-0-	-243	-0-	2	1	435	3	N	2	1	8			133
							2	9									
08	620	N	371	-0-	-249	-0-	2	1	369	3	N	-0-					133

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	1130	-0-	-3768	-0-	525	1	592	3	N	4					82
							9	4	4	9							
04	1890	X	588	-0-	-1302	-0-	431	1	146	3	N	2	1	8			83
							9	4	2	9							
05	1550	X	623	-0-	-927	-0-	336	1	275	3	N	3	1	8			85
							9	4	3	9							
06	1500	X	1429	-0-	-71	-0-	319	1	1089	3	N	9	1	8			93
							11	4	10	9							
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	293	1	1303	3	N	10	4	8			99
							14	4	11	9							
08	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	283	1	1161	3	N	8	2	8			105
							15	4	9	9							

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	689	1	1	4	N	11	8	8			113
							12	9									
04	2550	X	311	-0-	-2239	-0-	300	1	11	9	N	10	9	8			114
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					114
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	2					116
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					116
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	2					118

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					75
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					75
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					75

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	185	1	2515	3	N	80	188	1			106
							4	4	88	9							
04	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	196	1	2335	3	N	24					130
							2	4	26	9							
05	2697	N	2662	-0-	-35	-0-	200	1	2419	3	N	36	75	1	1	8	90
							3	4	40	9							
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	185	1	2478	3	N	175	184	1			81
							7	4	193	9							
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	189	1	2562	3	N	18	1	8			98
							2	4	20	9							
08	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	190	1	2480	3	N	52	142	1	1	8	7
							3	4	57	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	143	1	1985	3	N	15					33
							2	4	17	9							
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	140	1	1868	3	N	11					44
							1	4	12	9							
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	149	1	1927	3	N	16					60
							2	4	18	9							
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	144	1	1744	3	N	9					69
							1	4	10	9							
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	145	1	2172	3	N	11					80
							2	4	12	9							
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	144	1	1936	3	N	40	120	1			-0-
							3	4	44	9							

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	196	1	1908	3	N	11					50
							1	4	12	9							
04	2550	X	2158	-0-	-392	-0-	304	1	1830	3	N	20	1	8			69
							2	4	22	9							
05	2387	X	2260	-0-	-127	-0-	318	1	1918	3	N	20					89
							2	4	22	9							
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	309	1	1933	3	N	18					107
							2	4	20	9							
07	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	314	1	1967	3	N	5					112
							6	9									
08	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	283	1	1961	3	N	60	164	1	1	8	7
							3	4	66	9							

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	282	1	2177	3	N	-0-					59
							6	4									
04	3630	X	2681	-0-	-949	-0-	293	1	2377	3	N	6					65
							4	4	7	9							
05	3999	X	3129	-0-	-870	-0-	313	1	2793	3	N	13					78
							9	4	14	9							
06	3870	X	3019	-0-	-851	-0-	277	1	2734	3	N	3					81
							5	4	3	9							
07	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	293	1	3421	3	N	1					82
							3	4	1	9							
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	234	1	4016	3	N	-0-					82
							3	4									

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2757	-0-	-1273	-0-	321	1	2398	3	N	30	158	1			3
							5	4	33	9							
04	4620	X	2724	-0-	-1896	-0-	347	1	2369	3	N	6	1	8			8
							1	4	7	9							
05	4774	X	3037	-0-	-1737	-0-	393	1	2616	3	N	24					32
							2	4	26	9							
06	4620	X	3615	-0-	-1005	-0-	298	1	3282	3	N	27					59
							5	4	30	9							
07	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	225	1	2935	3	N	13					72
							2	4	14	9							
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	330	1	3110	3	N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	2791	-0-		-4184	-0-	506	1	2281	3	N	3					96
								1	4	3	9							
04	6420	X	1484	-0-		-4936	-0-	541	1	941	3	N	2					98
								2	9									
05	6634	X	3114	-0-		-3520	-0-	582	1	2530	3	N	2	1	8			99
								2	9									
06	4350	X	519	-0-		-3831	-0-	519	1			N	-0-					99
07	3255	X	394	-0-		-2861	-0-	394	1			N	-0-					99
08	3100	X	1898	-0-		-1202	-0-	595	1	1289	3	N	12	2	8			109
								1	4	13	9							

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	X	21	-0-		-0-	-0-	21	3			N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					5
06	30	X	19	-0-		-11	-0-	19	3			N	-0-					5
07	2004	X	2004	-0-		-0-	-0-	31	1	1972	3	N	-0-					5
								1	4									
08	5041	X	5041	-0-		-0-	-0-	100	1	4927	3	N	9	1	8			13
								4	4	10	9							

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1353	-0-		-631	-0-	2	1	1322	3	N	23	1	8			95
								4	4	25	9							
04	1920	N	1564	-0-		-356	-0-	2	1	1529	3	N	26	1	8			120
								4	4	29	9							
05	1924	N	1924	-0-		-0-	-0-	2	1	1854	3	N	57	1	8			176
								5	4	63	9							
06	1791	N	1791	-0-		-0-	-0-	2	1	1714	3	N	63	184	1			55
								6	4	69	9							
07	1868	N	1868	-0-		-0-	-0-	2	1	1828	3	N	31	2	8			84
								4	4	34	9							
08	1922	N	1843	-0-		-79	-0-	2	1	1795	3	N	37	1	8			120
								5	4	41	9							

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	1603	-0-		-567	-0-	2	1	1587	3	N	9					54
								4	4	10	9							
04	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-	2	1	2411	3	N	14					68
								4	4	15	9							
05	2170	N	1720	-0-		-450	-0-	2	1	1711	3	N	4	1	8			71
								3	4	4	9							
06	2297	N	2297	-0-		-0-	-0-	2	1	2290	3	N	-0-					71
								5	4									
07	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-	2	1	2665	3	N	4					75
								4	4	4	9							
08	2647	N	2647	-0-		-0-	-0-	2	1	2621	3	N	17					92
								5	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	N	4					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

03	3100	N	4439	-0-	1339	2521	4387	3	6	4	N	42	1	8			169
							46	9									
04	3000	N	4364	-0-	1364	3885	4319	3	6	4	N	35	1	8			203
							39	9									
05	8787	X	4902	-0-	-3885	-0-	4884	3	4	4	N	13					216
							14	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4371	3	5	4	N	16					232
							18	9									
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4381	3	6	4	N	31	1	8			262
							34	9									
08	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4472	3	12	4	N	232	177	1	1	8	316
							255	9									

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

03	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	201	1	2314	3	N	17	81	1	1	8	37
							4	4	19	9							
04	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	178	1	1952	3	N	5	2	8			40
							3	4	6	9							
05	2852	X	2249	-0-	-603	-0-	209	1	2029	3	N	6	1	8			45
							4	4	7	9							
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	243	1	2462	3	N	6	1	8			50
							4	4	7	9							
07	2542	X	2298	-0-	-244	-0-	247	1	2040	3	N	7	2	8			55
							3	4	8	9							
08	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	228	1	2735	3	N	17	60	1	2	8	10
							4	4	19	9							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	75	1			2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					2
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	1			N	-0-					2
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					2

E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	572	1	2104	3	N	22	1	8			57
							24	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	583	1	2158	3	N	21	2	8			76
							23	9									
05	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	596	1	2139	3	N	20	1	8			95
							22	9									
06	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	602	1	1839	3	N	8					103
							9	9									
07	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	610	1	2107	3	N	19	1	8			121
							21	9									
08	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	622	1	2237	3	N	43	162	1	1	8	1
							47	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	190	1	1806	3	N	7					124
							2	4	8	9							
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	199	1	1812	3	N	13					137
							3	4	14	9							
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	208	1	1889	3	N	6	120	1			23
							3	4	7	9							
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	209	1	1763	3	N	179	179	1			23
							3	4	197	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	219	1	1977	3	N	11					34
							3	4	12	9							
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	218	1	2011	3	N	13					47
							3	4	14	9							

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	720	1	4702	3	N	85	187	1	6	8	249
							10	4	94	9							
04	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	597	1	3712	3	N	17	5	8			261
							5	4	19	9							
05	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	399	1	3827	3	N	16	4	8			273
							5	4	18	9							
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	602	1	5060	3	N	30	1	8			302
							5	4	33	9							
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	168	1	4590	3	N	127	186	1	1	8	242
							10	4	140	9							
08	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	318	1	5843	3	N	59	3	8			298
							7	4	65	9							

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	256	1	1382	3	N	3					87
							3	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	246	1	1396	3	N	9	1	8			95
							1	4	10	9							
05	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	251	1	1462	3	N	5					100
							1	4	6	9							
06	1590	N	1533	-0-	-57	-0-	246	1	1280	3	N	5					105
							1	4	6	9							
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	257	1	1512	3	N	8	1	8			112
							1	4	9	9							
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	259	1	1456	3	N	10	55	1			67
							1	4	11	9							

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	349	-0-		-178		-0-		2	1	344	3	N	-0-					161
										3	4									
04	450	N	234	-0-		-216		-0-		2	1	229	3	N	-0-					161
										3	4									
05	372	N	251	-0-		-121		-0-		2	1	241	3	N	4					165
										4	4	4	9							
06	396	N	396	-0-		-0-		-0-		2	1	388	3	N	3					168
										3	4	3	9							
07	249	N	249	-0-		-0-		-0-		2	1	244	3	N	-0-					168
										3	4									
08	357	N	357	-0-		-0-		-0-		2	1	341	3	N	9	1	8			176
										4	4	10	9							

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1847	N	1847	-0-		-0-		-0-		1844	3	3	4	N	-0-					10
04	1920	N	1859	-0-		-61		-0-		1846	3	4	4	N	8					18
										9	9									
05	1860	N	1549	-0-		-311		-0-		1542	3	3	4	N	4					22
										4	9									
06	2235	N	2235	-0-		-0-		-0-		2229	3	3	4	N	3					25
										3	9									
07	1976	N	1976	-0-		-0-		-0-		1971	3	3	4	N	2					27
										2	9									
08	2004	N	2004	-0-		-0-		-0-		2000	3	3	4	N	1					28
										1	9									

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	636	-0-		-1410		-0-		2	1	596	3	N	28					56
										7	4	31	9							
04	1835	N	1835	-0-		-0-		-0-		2	1	1806	3	N	17					73
										8	4	19	9							
05	1849	N	1849	-0-		-0-		-0-		2	1	1742	3	N	86	133	1	1	8	25
										10	4	95	9							
06	1702	N	1702	-0-		-0-		-0-		2	1	1679	3	N	13					38
										7	4	14	9							
07	1909	N	1909	-0-		-0-		-0-		2	1	1706	3	N	172	185	1	1	8	24
										12	4	189	9							
08	1860	N	1489	-0-		-371		-0-		2	1	1462	3	N	15					39
										8	4	17	9							

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3357	-0-		-53		-0-		393	1	2961	3	N	-0-					26
										3	4									
04	3569	X	3569	-0-		-0-		-0-		329	1	3231	3	N	5					31
										3	4	6	9							
05	3410	X	3381	-0-		-29		-0-		317	1	3038	3	N	19					50
										5	4	21	9							
06	3300	X	2377	-0-		-923		-0-		351	1	2014	3	N	7					57
										4	4	8	9							
07	3634	X	3634	-0-		-0-		-0-		505	1	3074	3	N	45	1	8			101
										5	4	50	9							
08	3830	X	3830	-0-		-0-		-0-		304	1	3478	3	N	38	1	8			138
										6	4	42	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	247	1	2491	3	N	174	174	1			95
							3	4	191	9							
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	242	1	2099	3	N	-0-					95
							3	4									
05	2542	N	2467	-0-	-75	-0-	296	1	2168	3	N	-0-					95
							3	4									
06	2760	N	2154	-0-	-606	-0-	287	1	1864	3	N	-0-					95
							3	4									
07	2418	N	2159	-0-	-259	-0-	316	1	1839	3	N	1	1	8			95
							3	4	1	9							
08	2480	N	1988	-0-	-492	-0-	299	1	1686	3	N	-0-					95
							3	4									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2218	-0-	-293	-0-	355	1	1776	3	N	74	99	1	1	8	29
							6	4	81	9							
04	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	401	1	1695	3	N	82	2	8			109
							6	4	90	9							
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	381	1	2114	3	N	72	1	8			180
							6	4	79	9							
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	412	1	1986	3	N	74	163	1	1	8	90
							6	4	81	9							
07	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	450	1	2224	3	N	77	1	8			166
							6	4	85	9							
08	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	462	1	2093	3	N	76	167	1	2	8	73
							6	4	84	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	293	1	2033	3	N	23					26
							2	4	25	9							
04	1950	X	1791	-0-	-159	-0-	322	1	1449	3	N	17	1	8			42
							1	4	19	9							
05	2015	X	789	-0-	-1226	-0-	256	1	520	3	N	11					53
							1	4	12	9							
06	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	256	1	2355	3	N	18					71
							2	4	20	9							
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	268	1	2234	3	N	19	1	8			89
							1	4	21	9							
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	274	1	2078	3	N	20					109
							2	4	22	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	261	1	3153	3	N	44	1	8			79
							7	4	48	9							
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	287	1	2908	3	N	56	1	8			134
							7	4	62	9							
05	3224	X	3221	-0-	-3	-0-	261	1	2913	3	N	36	1	8			169
							7	4	40	9							
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	221	1	3004	3	N	65	182	1			52
							9	4	72	9							
07	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	219	1	2817	3	N	56	1	8			107
							7	4	62	9							
08	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	224	1	2943	3	N	61	1	8			167
							7	4	67	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2004	N	2004	-0-		-0-		-0-	264	1	1739	3	N	1					30
									1	9									
04	2020	N	2020	-0-		-0-		-0-	225	1	1786	3	N	7					37
									1	4	8	9							
05	2238	N	2238	-0-		-0-		-0-	243	1	1989	3	N	5					42
									6	9									
06	2325	N	2325	-0-		-0-		-0-	275	1	2041	3	N	7					49
									1	4	8	9							
07	2229	N	2229	-0-		-0-		-0-	282	1	1939	3	N	7	1	8			55
									8	9									
08	2232	N	2123	-0-		-109		-0-	283	1	1834	3	N	5					60
									6	9									

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1459	N	1459	-0-		-0-		-0-	2	1	1439	3	N	9	2	8			46
									8	4	10	9							
04	1620	N	1478	-0-		-142		-0-	2	1	1454	3	N	13	4	8			55
									8	4	14	9							
05	1781	N	1781	-0-		-0-		-0-	2	1	1753	3	N	15	3	8			67
									9	4	17	9							
06	1924	N	1924	-0-		-0-		-0-	2	1	1902	3	N	11	1	8			77
									8	4	12	9							
07	1761	N	1761	-0-		-0-		-0-	2	1	1732	3	N	16	4	8			89
									9	4	18	9							
08	1674	N	976	-0-		-698		-0-	2	1	942	3	N	21	3	8			107
									9	4	23	9							

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2535	-0-		-224		-0-	196	1	2303	3	N	25	1	8			113
									8	4	28	9							
04	2460	N	2460	-0-		-0-		-0-	202	1	2220	3	N	26	2	8			137
									9	4	29	9							
05	2449	N	2446	-0-		-3		-0-	214	1	2170	3	N	47	171	1	1	8	12
									10	4	52	9							
06	2474	N	2474	-0-		-0-		-0-	207	1	2228	3	N	27					39
									9	4	30	9							
07	2542	N	2441	-0-		-101		-0-	214	1	2193	3	N	23	3	8			59
									9	4	25	9							
08	2546	N	2546	-0-		-0-		-0-	214	1	2294	3	N	26	1	8			84
									9	4	29	9							

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2700	X	2700	-0-		-0-		-0-	148	1	2544	3	N	3					19
									5	4	3	9							
04	2128	X	2128	-0-		-0-		-0-	138	1	1984	3	N	1	1	8			19
									5	4	1	9							
05	1984	X	1062	-0-		-922		-0-	157	1	899	3	N	1	1	8			19
									5	4	1	9							
06	1920	X	1800	-0-		-120		-0-	162	1	1632	3	N	1					20
									5	4	1	9							
07	2472	X	2472	-0-		-0-		-0-	189	1	2277	3	N	1	1	8			20
									5	4	1	9							
08	2391	X	2391	-0-		-0-		-0-	184	1	2176	3	N	21	1	8			40
									8	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1757	-0-	-785	-0-	250	1	1503	3	N	1	1	8			28
							3	4	1	9							
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	235	1	3073	3	N	4	1	8			31
							4	4	4	9							
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	244	1	2576	3	N	25	2	8			54
							5	4	28	9							
06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	252	1	2582	3	N	45	1	8			98
							7	4	50	9							
07	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	179	1	2449	3	N	86	169	1			15
							7	4	95	9							
08	3441	X	2649	-0-	-792	-0-	250	1	2377	3	N	16	2	8			29
							4	4	18	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1918	3	N	-0-					39
04	2670	X	2644	-0-	-26	-0-	154	1	2482	3	N	7					46
							8	9									
05	4650	X	4044	-0-	-606	-0-	119	1	3906	3	N	17					63
							19	9									
06	4500	X	3387	-0-	-1113	-0-	233	1	3117	3	N	34					97
							37	9									
07	4650	X	3526	-0-	-1124	-0-	293	1	3210	3	N	21	83	1			35
							23	9									
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	222	1	4094	3	N	-0-					35

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	230	1	4673	3	N	-0-					35
04	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	85	1	5166	3	N	7					42
							8	9									
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	84	1	4971	3	N	23					65
							25	9									
06	4200	X	3793	-0-	-407	-0-	72	1	3688	3	N	30					95
							33	9									
07	4340	X	2291	-0-	-2049	-0-	98	1	2183	3	N	9	70	1			34
							10	9									
08	4340	X	2902	-0-	-1438	-0-	123	1	2772	3	N	6					40
							7	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	240	1	1514	3	N	5					39
							4	4	6	9							
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	190	1	976	3	N	4					43
							3	4	4	9							
05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	254	1	627	3	N	5					48
							4	4	6	9							
06	1080	N	638	-0-	-442	-0-	286	1	347	3	N	2					50
							3	4	2	9							
07	1116	N	890	-0-	-226	-0-	293	1	576	3	N	15	1	8			64
							4	4	17	9							
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	287	1	732	3	N	6	1	8			69
							3	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	526	-0-		-2078	-0-		214	1	279	3	N	23	185	1			74
									8	4	25	9							
04	1080	X	1050	-0-		-30	-0-		160	1	878	3	N	6	2	8			78
									5	4	7	9							
05	2015	X	1590	-0-		-425	-0-		520	1	1040	3	N	21	1	8			98
									7	4	23	9							
06	1950	X	1020	-0-		-930	-0-		600	1	301	3	N	97	189	1			6
									12	4	107	9							
07	2015	X	1518	-0-		-497	-0-		599	1	834	3	N	67	2	8			71
									11	4	74	9							
08	1581	X	1259	-0-		-322	-0-		611	1	611	3	N	25	2	8			94
									9	4	28	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6590	-0-		-633	-0-		2	1	6558	3	N	24					85
									4	4	26	9							
04	6930	X	6165	-0-		-765	-0-		2	1	6151	3	N	8					93
									3	4	9	9							
05	7161	X	5590	-0-		-1571	-0-		2	1	5575	3	N	8					101
									4	4	9	9							
06	6930	X	6227	-0-		-703	-0-		2	1	6217	3	N	5					106
									2	4	6	9							
07	7006	X	5110	-0-		-1896	-0-		58	1	5049	3	N	3					109
									3	9									
08	6603	X	6512	-0-		-91	-0-		58	1	6446	3	N	6					115
									1	4	7	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5668	X	5668	-0-		-0-	-0-		2	1	5657	3	N	7					69
									1	4	8	9							
04	4956	X	4956	-0-		-0-	-0-		2	1	4942	3	N	10					79
									1	4	11	9							
05	5786	X	5786	-0-		-0-	-0-		2	1	5779	3	N	4					83
									1	4	4	9							
06	5557	X	5557	-0-		-0-	-0-		2	1	5544	3	N	8					91
									2	4	9	9							
07	5935	X	5935	-0-		-0-	-0-		2	1	5924	3	N	7					98
									1	4	8	9							
08	5457	X	5457	-0-		-0-	-0-		2	1	5439	3	N	13					111
									2	4	14	9							

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-		219	1	2005	3	N	-0-					22
									6	4									
04	2316	X	2316	-0-		-0-	-0-		212	1	2097	3	N	1	1	8			22
									6	4	1	9							
05	2541	X	2541	-0-		-0-	-0-		219	1	2316	3	N	-0-					22
									6	4									
06	1950	X	1757	-0-		-193	-0-		212	1	1539	3	N	-0-					22
									6	4									
07	2576	X	2576	-0-		-0-	-0-		219	1	2351	3	N	-0-					22
									6	4									
08	3100	N	3166	-0-		66	66		219	1	2941	3	N	-0-					22
									6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	470	1	13	4	N	2	2	8			35
							2	9									
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	427	1	14	4	N	5	5	8			35
							6	9									
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	418	1	14	4	N	3	3	8			35
							3	9									
06	480	N	361	-0-	-119	-0-	347	1	14	4	N	-0-					35
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	306	1	14	4	N	2	2	8			35
							2	9									
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	346	1	14	4	N	3	3	8			35
							3	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1769	-0-	-866	-0-	371	1	1392	3	N	5	3	8			44
							6	9									
04	2550	X	1113	-0-	-1437	-0-	371	1	736	3	N	5	5	8			44
							6	9									
05	2635	X	1333	-0-	-1302	-0-	421	1	905	3	N	6	5	8			45
							7	9									
06	2370	X	739	-0-	-1631	-0-	468	1	219	3	N	43	1	8			87
							5	4	47	9							
07	2449	X	941	-0-	-1508	-0-	486	1	429	3	N	22	10	8			99
							2	4	24	9							
08	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	487	1	1720	3	N	41	127	1	8	8	5
							4	4	45	9							

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2	1	3007	3	N	10					64
							1	4	11	9							
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2	1	2705	3	N	8					72
							1	4	9	9							
05	2852	N	2737	-0-	-115	-0-	2	1	2727	3	N	6					78
							1	4	7	9							
06	2910	N	2763	-0-	-147	-0-	2	1	2685	3	N	65	124	1			19
							4	4	72	9							
07	2821	N	665	-0-	-2156	-0-	2	1	663	3	N	-0-					19
08	2728	N	11	-0-	-2717	-0-	2	1	9	3	N	-0-					19

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	368	1	954	3	N	32					78
							3	4	35	9							
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	266	1	1051	3	N	15	1	8			92
							2	4	17	9							
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	277	1	1802	3	N	15	1	8			106
							1	4	17	9							
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	299	1	1832	3	N	11					117
							2	4	12	9							
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	312	1	2047	3	N	15	1	8			131
							1	4	17	9							
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	307	1	1974	3	N	18	1	8			148
							2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	108	-0-	-729	-0-	101	3 1	6	4 9	N	1					355
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	392	3 1	6	4 9	N	1	1	8			355
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3 1	6	4 9	N	1	1	8			355
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	4			N	-0-					355
07	403	N	7	-0-	-396	-0-	6	4	1	9	N	1	1	8			355
08	465	N	8	-0-	-457	-0-	6	4	2	9	N	2					357

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	724	-0-	-361	-0-	719	3 2	3	4 9	N	2					73
04	1050	N	762	-0-	-288	-0-	758	3 1	3	4 9	N	1					74
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1123	3 2	3	4 9	N	2					76
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1034	3 3	3	4 9	N	3					79
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1055	3 2	4	4 9	N	2					81
08	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1045	3 2	3	4 9	N	2					83

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6887	X	3424	-0-	-3463	-0-	3407	3 12	5	4 9	N	11	1	8			181
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3603	3 3	3	4 9	N	3					184
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4016	3	3	4	N	-0-					184
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4550	3	3	4	N	-0-					184
07	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4861	3 1	3	4 9	N	1	1	8			184
08	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4993	3 1	3	4 9	N	1	1	8			184

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	152	-0-	-344	-0-	115	1 1	29	3 4	N	6	111	1	1	8	27
									7	9							
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	110	1 1	89	3 4	N	1	1	8			27
									1	9							
05	558	N	196	-0-	-362	-0-	83	1 1	106	3 4	N	5					32
									6	9							
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	94	1 12	965	3 4	N	195	182	1			45
									215	9							
07	217	N	111	-0-	-106	-0-	96	1 12	3	4 9	N	11	1	8			55
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	109	1 3	35	3 4	N	9					64
									10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-	447	1	3197	3	N	52	2	8			162
								20	4	57	9							
04	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-	344	1	1868	3	N	45	171	1	1	8	35
								15	4	50	9							
05	3607	X	3607	-0-		-0-	-0-	390	1	3138	3	N	61	2	8			94
								12	4	67	9							
06	1874	X	1874	-0-		-0-	-0-	317	1	1512	3	N	33	2	8			125
								9	4	36	9							
07	2847	X	2847	-0-		-0-	-0-	442	1	2347	3	N	42	1	8			166
								12	4	46	9							
08	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-	443	1	2143	3	N	41	2	8			205
								12	4	45	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1391	-0-		-655	-0-	391	1	969	3	N	24	1	8			105
								5	4	26	9							
04	2070	N	1383	-0-		-687	-0-	275	1	1092	3	N	11					116
								4	4	12	9							
05	2077	N	908	-0-		-1169	-0-	391	1	505	3	N	8	1	8			123
								3	4	9	9							
06	1350	N	1163	-0-		-187	-0-	249	1	901	3	N	10	1	8			132
								2	4	11	9							
07	1426	N	1211	-0-		-215	-0-	362	1	831	3	N	14					146
								3	4	15	9							
08	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	350	1	668	3	N	13	1	8			158
								3	4	14	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3386	-0-		-427	-0-	3247	3	11	4	N	116	168	1	1	8	26
								128	9									
04	3690	X	3081	-0-		-609	-0-	2980	3	9	4	N	84	1	8			109
								92	9									
05	3813	X	3681	-0-		-132	-0-	3566	3	9	4	N	96	182	1	1	8	22
								106	9									
06	3690	X	3476	-0-		-214	-0-	3366	3	9	4	N	92					114
								101	9									
07	3565	X	3532	-0-		-33	-0-	3423	3	9	4	N	91	193	1	1	8	11
								100	9									
08	3873	X	3873	-0-		-0-	-0-	3763	3	9	4	N	92	1	8			102
								101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3168	X	3168	-0-		-0-	-0-	3155	3	1	4	N	11					123
								12	9									
04	3150	X	2987	-0-		-163	-0-	2976	3	1	4	N	9	11	5			121
								10	9									
05	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	3412	3	1	4	N	10					131
								11	9									
06	3236	X	3236	-0-		-0-	-0-	3202	3	3	4	N	28	62	1	56	5	41
								31	9									
07	3565	X	3565	-0-		-0-	-0-	3547	3	3	4	N	14	1	8			54
								15	9									
08	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	3891	3	2	4	N	9					63
								10	9									

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

03	1519	N	1452	-0-		-67	-0-	181	1	1234	3	N	29	1	8			111
								5	4	32	9							
04	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	172	1	1284	3	N	6	1	8			116
								6	4	7	9							
05	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	179	1	1081	3	N	41	126	1	1	8	30
								13	4	45	9							
06	1410	N	1210	-0-		-200	-0-	242	1	927	3	N	32	1	8			61
								6	4	35	9							
07	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	221	1	1375	3	N	27	1	8			87
								7	4	30	9							
08	2020	N	2020	-0-		-0-	-0-	251	1	1735	3	N	25	2	8			110
								6	4	28	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

03	6510	X	6380	-0-		-130	-0-	6362	3	6	4	N	11					95
								12	9									
04	6570	X	6080	-0-		-490	-0-	6068	3	4	4	N	7					102
								8	9									
05	6789	X	6435	-0-		-354	-0-	6420	3	5	4	N	9	92	1			19
								10	9									
06	6570	X	5894	-0-		-676	-0-	5886	3	4	4	N	4					23
								4	9									
07	6603	X	5601	-0-		-1002	-0-	5597	3	3	4	N	1					24
								1	9									
08	6448	X	4380	-0-		-2068	-0-	4377	3	3	4	N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	524	-0-		-3	-0-		231	1	267	3	N	20	1	8			73
									4	4	22	9							
04	1260	N	756	-0-		-504	-0-		221	1	522	3	N	6	1	8			78
									6	4	7	9							
05	1209	N	873	-0-		-336	-0-		228	1	621	3	N	12	61	1	1	8	28
									11	4	13	9							
06	1517	N	1517	-0-		-0-	-0-		271	1	1226	3	N	10	1	8			37
									9	4	11	9							
07	1635	N	1635	-0-		-0-	-0-		172	1	1440	3	N	14	1	8			50
									8	4	15	9							
08	868	N	836	-0-		-32	-0-		151	1	680	3	N	2	2	8			50
									3	4	2	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2684	-0-		-416	-0-		2681	3	3	4	N	-0-					123
04	3000	X	2271	-0-		-729	-0-		2268	3	3	4	N	-0-					123
05	3410	X	2026	-0-		-1384	-0-		2019	3	4	4	N	3					126
									3	9									
06	3300	X	2887	-0-		-413	-0-		110	1	2770	3	N	3					129
									4	4	3	9							
07	3578	X	3578	-0-		-0-	-0-		3571	3	4	4	N	3					132
									3	9									
08	3877	X	3877	-0-		-0-	-0-		3870	3	4	4	N	3					135
									3	9									

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	630	-0-		-300	-0-		421	1	154	3	N	47	111	1	1	8	-0-
									3	4	52	9							
04	703	N	703	-0-		-0-	-0-		415	1	285	3	N	3	3	8			-0-
									3	9									
05	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		414	1	649	3	N	28	3	8			25
									3	4	31	9							
06	1254	N	1254	-0-		-0-	-0-		362	1	849	3	N	35	1	8			59
									4	4	39	9							
07	713	N	564	-0-		-149	-0-		374	1	159	3	N	25	4	8			80
									3	4	28	9							
08	1085	N	948	-0-		-137	-0-		397	1	481	3	N	58	133	1	3	8	2
									6	4	64	9							

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3502	X	3502	-0-		-0-	-0-		380	1	3044	3	N	62	159	1	2	8	65
									10	4	68	9							
04	3300	X	3213	-0-		-87	-0-		368	1	2821	3	N	15	2	8			78
									7	4	17	9							
05	3620	X	3620	-0-		-0-	-0-		386	1	3201	3	N	23	2	8			99
									8	4	25	9							
06	3489	X	3489	-0-		-0-	-0-		374	1	3032	3	N	66	2	8			163
									10	4	73	9							
07	3553	X	3553	-0-		-0-	-0-		371	1	3128	3	N	42	154	1	2	8	49
									8	4	46	9							
08	3627	X	3625	-0-		-2	-0-		371	1	3131	3	N	102	4	8			147
									11	4	112	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2981	-0-	-1235	-0-	606	1	2351	3	N	19	10	8			90
							3	4	21	9							
04	3150	X	1790	-0-	-1360	-0-	355	1	1415	3	N	17	13	8			94
							1	4	19	9							
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					94
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	2					96
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					96
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	3					99

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5028	3	5	4	N	8					32
							9	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4617	3	5	4	N	9					41
							10	9									
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4528	3	4	4	N	5					46
							6	9									
06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	58	1	4649	3	N	5	1	8			50
							4	4	6	9							
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	95	1	4519	3	N	8					58
							5	4	9	9							
08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	83	1	4453	3	N	5					63
							3	4	6	9							

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	2	1	5983	3	N	42					135
							4	4	46	9							
04	5820	X	5107	-0-	-713	-0-	2	1	5091	3	N	12					147
							1	4	13	9							
05	6014	X	5506	-0-	-508	-0-	2	1	5484	3	N	16					163
							2	4	18	9							
06	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	2	1	6755	3	N	81	193	1			51
							5	4	89	9							
07	6014	X	5967	-0-	-47	-0-	2	1	5917	3	N	40					91
							4	4	44	9							
08	6014	X	5300	-0-	-714	-0-	2	1	5265	3	N	27					118
							3	4	30	9							

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2	1	4654	3	N	7	1	8			129
							5	4	8	9							
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	2	1	4313	3	N	12					141
							6	4	13	9							
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	2	1	4474	3	N	19					160
							7	4	21	9							
06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	76	1	4100	3	N	14	1	8			173
							6	4	15	9							
07	4154	X	3892	-0-	-262	-0-	121	1	3747	3	N	16					189
							6	4	18	9							
08	4154	X	4047	-0-	-107	-0-	134	1	3871	3	N	23	183	1	2	8	27
							17	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	2875	-0-	-1713	-0-	2872	3	3	4	N	-0-					74
04	4170	X	2949	-0-	-1221	-0-	2938	3	4	4	N	6					80
							7	9									
05	4774	X	4004	-0-	-770	-0-	3962	3	9	4	N	30	102	1			8
							33	9									
06	4620	X	3293	-0-	-1327	-0-	3289	3	3	4	N	1					9
							1	9									
07	4774	X	2082	-0-	-2692	-0-	2079	3	3	4	N	-0-					9
08	3999	X	2434	-0-	-1565	-0-	2431	3	3	4	N	-0-					9

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	1455	3	4	4	N	7					156
							8	9									
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1423	3	3	4	N	3					159
							3	9									
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	4	N	6					165
							7	9									
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1531	3	5	4	N	9	171	1			3
							10	9									
07	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1441	3	4	4	N	6					9
							7	9									
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1748	3	4	4	N	9					18
							10	9									

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	375	1	818	3	N	4	1	8			61
							4	9									
04	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	338	1	1116	3	N	50	2	8			109
							6	4	55	9							
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	326	1	908	3	N	2	1	8			110
							2	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	316	1	1356	3	N	2					112
							2	9									
07	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	306	1	1209	3	N	14	2	8			124
							1	4	15	9							
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	323	1	1654	3	N	16	1	8			139
							2	4	18	9							

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	3	3	4	N	34	78	1			17
							37	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2894	3	1	4	N	1					18
							1	9									
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2857	3	2	4	N	11					29
							12	9									
06	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2783	3	1	4	N	3					32
							3	9									
07	3007	X	2933	-0-	-74	-0-	2922	3	2	4	N	8					40
							9	9									
08	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2917	3	1	4	N	4					44
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4370	3	3	4	N	20	114	1			7
							22	9									
04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	4213	3	2	4	N	10					17
							11	9									
05	4526	X	4369	-0-	-157	-0-	4348	3	2	4	N	17					34
							19	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4275	3	3	4	N	16					50
							18	9									
07	4526	X	4366	-0-	-160	-0-	4349	3	2	4	N	14					64
							15	9									
08	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	4250	3	2	4	N	14	1	8			77
							15	9									

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5064	-0-	-299	-0-	243	1	4783	3	N	32	2	8			144
							3	4	35	9							
04	5190	X	2430	-0-	-2760	-0-	290	1	2125	3	N	13	3	8			154
							1	4	14	9							
05	4402	X	1819	-0-	-2583	-0-	334	1	1478	3	N	5	2	8			157
							1	4	6	9							
06	4890	X	2749	-0-	-2141	-0-	349	1	2355	3	N	39	1	8			195
							2	4	43	9							
07	5053	X	3325	-0-	-1728	-0-	361	1	2840	3	N	111	208	1	3	8	95
							2	4	122	9							
08	5053	X	2953	-0-	-2100	-0-	353	1	2582	3	N	15	1	8			109
							1	4	17	9							

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	4			N	-0-					147
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					149
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					149
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					150
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					150
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					150

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	2	1	4955	3	N	12					100
							13	9									
04	5220	X	4647	-0-	-573	-0-	2	1	4637	3	N	7					107
							8	9									
05	5394	X	4899	-0-	-495	-0-	2	1	4897	3	N	-0-					107
06	4950	X	4792	-0-	-158	-0-	2	1	4790	3	N	-0-					107
07	5115	X	5092	-0-	-23	-0-	2	1	5090	3	N	-0-					107
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	2	1	4997	3	N	-0-					107

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	155	1	4404	3	N	39					134
							9	4	43	9							
04	4140	X	3965	-0-	-175	-0-	221	1	3644	3	N	80	175	1			39
							12	4	88	9							
05	4402	X	4325	-0-	-77	-0-	231	1	3957	3	N	111	1	8			149
							15	4	122	9							
06	4470	X	4111	-0-	-359	-0-	239	1	3718	3	N	125	159	1			115
							16	4	138	9							
07	4619	X	4404	-0-	-215	-0-	154	1	4153	3	N	77					192
							12	4	85	9							
08	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	81	1	4932	3	N	1	1	8			192
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9192	3	4	4	N	16					216
							18	9									
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8645	3	3	4	N	3	183	1			36
							3	9									
05	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8820	3	4	4	N	16	1	8			51
							18	9									
06	8340	X	8093	-0-	-247	-0-	8067	3	5	4	N	19					70
							21	9									
07	8618	X	5807	-0-	-2811	-0-	110	1	5661	3	N	28					98
							5	4	31	9							
08	8618	X	2427	-0-	-6191	-0-	286	1	2137	3	N	1	1	8			98
							3	4	1	9							

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	2	1	4353	3	N	11					105
							1	4	12	9							
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	2	1	4637	3	N	6					111
							1	4	7	9							
05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	2	1	4850	3	N	2					113
							2	9									
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	2	1	4335	3	N	-0-					113
07	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	2	1	4161	3	N	-0-					113
08	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	2	1	4249	3	N	-0-					113

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	465	1	4736	3	N	38	181	1			31
							14	4	42	9							
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	379	1	4833	3	N	20	1	8			50
							13	4	22	9							
05	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	389	1	5003	3	N	9	1	8			58
							12	4	10	9							
06	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	361	1	4582	3	N	11					69
							12	4	12	9							
07	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	356	1	4136	3	N	8					77
							12	4	9	9							
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	253	1	5428	3	N	12	1	8			88
							13	4	13	9							

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1347	-0-	-1536	-0-	330	1	1004	3	N	11					65
							1	4	12	9							
04	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	207	1	1633	3	N	9	1	8			73
							1	4	10	9							
05	2883	X	1508	-0-	-1375	-0-	374	1	1122	3	N	10	1	8			82
							1	4	11	9							
06	2640	X	1577	-0-	-1063	-0-	275	1	1292	3	N	8					90
							1	4	9	9							
07	2511	X	1329	-0-	-1182	-0-	353	1	963	3	N	11	1	8			100
							1	4	12	9							
08	1922	X	528	-0-	-1394	-0-	117	1	410	3	N	1					101
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	391	1	3008	3	N	48	136	1			46
							7	4	53	9							
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	387	1	2438	3	N	20	1	8			65
							5	4	22	9							
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	384	1	2967	3	N	20					85
							5	4	22	9							
06	3000	X	2579	-0-	-421	-0-	372	1	2180	3	N	19					104
							6	4	21	9							
07	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	409	1	2161	3	N	16	1	8			119
							5	4	18	9							
08	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	409	1	2143	3	N	24	1	8			142
							6	4	26	9							

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	270	1	4141	3	N	4					72
							11	4	4	9							
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	179	1	3573	3	N	4	1	8			75
							9	4	4	9							
05	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	193	1	5696	3	N	7	1	8			81
							11	4	8	9							
06	4290	X	4003	-0-	-287	-0-	177	1	3815	3	N	1					82
							10	4	1	9							
07	4433	X	3238	-0-	-1195	-0-	208	1	3017	3	N	2	2	8			82
							11	4	2	9							
08	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	211	1	3297	3	N	1	1	8			82
							11	4	1	9							

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF.12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	10	4	N	11	1	8			105
							12	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	390	1	391	3	N	11					116
							11	4	12	9							
05	775	N	568	-0-	-207	-0-	403	1	151	3	N	4					120
							10	4	4	9							
06	750	N	545	-0-	-205	-0-	390	1	145	3	N	1					121
							9	4	1	9							
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	403	1	408	3	N	1					122
							9	4	1	9							
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	403	1	408	3	N	18					140
							12	4	20	9							

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	2	1	4654	3	N	141	183	1			56
							8	4	155	9							
04	4650	X	4377	-0-	-273	-0-	2	1	4322	3	N	44					100
							5	4	48	9							
05	4805	X	4480	-0-	-325	-0-	2	1	4451	3	N	22					122
							3	4	24	9							
06	4650	X	3478	-0-	-1172	-0-	2	1	3421	3	N	47	144	1			25
							3	4	52	9							
07	4805	X	2678	-0-	-2127	-0-	2	1	2676	3	N	-0-					25
08	4805	X	2092	-0-	-2713	-0-	2	1	2090	3	N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3371	-0-	-1000	-0-	2	1	3347	3	N	19	95	1			21
							1	4	21	9							
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	2	1	4138	3	N	14					35
							1	4	15	9							
05	4371	X	4294	-0-	-77	-0-	2	1	4252	3	N	34					69
							3	4	37	9							
06	4230	X	4179	-0-	-51	-0-	2	1	4132	3	N	38					107
							3	4	42	9							
07	4309	X	4174	-0-	-135	-0-	2	1	4145	3	N	23	1	8			129
							2	4	25	9							
08	4309	X	4194	-0-	-115	-0-	2	1	4123	3	N	59	166	1			22
							4	4	65	9							

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	2	1	1370	3	N	37					108
							3	4	41	9							
04	1680	N	1072	-0-	-608	-0-	2	1	1056	3	N	12					120
							1	4	13	9							
05	1457	N	763	-0-	-694	-0-	2	1	761	3	N	-0-					120
06	1380	N	645	-0-	-735	-0-	2	1	640	3	N	3	55	1			68
							3	9									
07	1116	N	677	-0-	-439	-0-	2	1	675	3	N	-0-					68
08	775	N	661	-0-	-114	-0-	2	1	659	3	N	-0-					68

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					4
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					4
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					4

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2218	-0-	-386	-0-	240	1	1957	3	N	15	1	8			99
							4	4	17	9							
04	2640	N	2299	-0-	-341	-0-	262	1	2022	3	N	9	2	8			106
							5	4	10	9							
05	2449	N	1929	-0-	-520	-0-	245	1	1676	3	N	4	1	8			109
							4	4	4	9							
06	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	235	1	2488	3	N	35					144
							6	4	39	9							
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	242	1	2494	3	N	41	2	8			183
							6	4	45	9							
08	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	223	1	2380	3	N	14	183	1	1	8	13
							4	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	598	1	2225	3	N	1	1	8			106
							6	4	1	9							
04	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	600	1	1978	3	N	2	2	8			106
							6	4	2	9							
05	3038	X	2868	-0-	-170	-0-	620	1	2241	3	N	1	1	8			106
							6	4	1	9							
06	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	600	1	2703	3	N	18	122	1			2
							7	4	20	9							
07	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	585	1	2858	3	N	13	4	8			11
							7	4	14	9							
08	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	604	1	3020	3	N	13	2	8			22
							8	4	14	9							

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	207	1	1625	3	N	18					44
							2	4	20	9							
04	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	210	1	1558	3	N	20					64
							2	4	22	9							
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	221	1	1585	3	N	12					76
							1	4	13	9							
06	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	232	1	1491	3	N	26					102
							2	4	29	9							
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	248	1	1584	3	N	43					145
							3	4	47	9							
08	1829	N	1793	-0-	-36	-0-	243	1	1515	3	N	30	164	1			11
							2	4	33	9							

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	871	-0-	-648	-0-	862	1	6	4	N	3	3	8			149
							3	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	1	4	4	N	7	7	8			149
							8	9									
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	926	1	3	4	N	11	11	8			149
							12	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	931	1	1	4	N	6	2	8			153
							7	9									
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	736	1	430	3	N	7	7	8			153
							8	9									
08	930	N	629	-0-	-301	-0-	623	1	6	9	N	5	2	8			156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5081	-0-	-96	-0-		59	1	4944	3	N	68	181	1			26
								3	4	75	9							
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-		40	1	4529	3	N	15					41
								2	4	17	9							
05	5146	X	5005	-0-	-141	-0-		56	1	4920	3	N	24					65
								3	4	26	9							
06	4980	X	4428	-0-	-552	-0-		71	1	4330	3	N	22					87
								3	4	24	9							
07	5084	X	4893	-0-	-191	-0-		68	1	4787	3	N	32					119
								3	4	35	9							
08	5084	X	4840	-0-	-244	-0-		75	1	4677	3	N	77	178	1			18
								3	4	85	9							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	1846	-0-	-4478	-0-		216	1	1603	3	N	23	1	8			39
								2	4	25	9							
04	6120	X	1338	-0-	-4782	-0-		209	1	1125	3	N	4	1	8			42
								4	9									
05	4557	X	2496	-0-	-2061	-0-		216	1	2272	3	N	6	1	8			47
								1	4	7	9							
06	4410	X	2367	-0-	-2043	-0-		209	1	2155	3	N	3	1	8			49
								3	9									
07	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-		216	1	2459	3	N	7	45	1	1	8	10
								1	4	8	9							
08	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-		216	1	2559	3	N	24	1	8			33
								2	4	26	9							

KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7497	-0-	-191	-0-		2	1	7492	3	N	3					76
								3	9									
04	7590	X	6974	-0-	-616	-0-		2	1	6969	3	N	3					79
								3	9									
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-		2	1	8041	3	N	18					97
								3	4	20	9							
06	7590	X	7249	-0-	-341	-0-		2	1	7206	3	N	33					130
								5	4	36	9							
07	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-		2	1	7764	3	N	13	130	1			13
								1	4	14	9							
08	8060	X	7971	-0-	-89	-0-		2	1	7955	3	N	12	1	8			24
								1	4	13	9							

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-		461	1	3	4	N	1	1	8			79
								1	9									
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-		452	1	3	4	N	1	1	8			79
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	879	-0-	-20	-0-	855	1	6	4	N	16	16	8			110
							18	9									
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	869	1	6	4	N	16	16	8			110
							18	9									
05	900	X	900	-0-	-0-	-0-	875	1	6	4	N	17	17	8			110
							19	9									
06	870	X	852	-0-	-18	-0-	827	1	6	4	N	17	17	8			110
							19	9									
07	930	X	470	-0-	-460	-0-	443	1	9	4	N	16	16	8			110
							18	9									
08	930	X	488	-0-	-442	-0-	439	1	9	4	N	36	36	8			110
							40	9									

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	46	1	2	4	N	5					85
							6	9									
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	46	1	3	4	N	4	1	8			88
							4	9									
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	82	1	2	4	N	1	80	1			9
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	13	1	212	3	N	158	162	1			5
							7	4	174	9							
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	39	1	1	4	N	1	1	8			5
							1	9									
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	47	1	47	3	N	-0-					5
							1	4									

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	548	1	2	4	N	23					154
							25	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	503	1	44	3	N	34					188
							2	4	37	9							
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	509	1	139	3	N	14	1	8			201
							1	4	15	9							
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	467	1	248	3	N	51	167	1	1	8	84
							4	4	56	9							
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	352	1	566	3	N	29	1	8			112
							2	4	32	9							
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	317	1	580	3	N	48	2	8			158
							3	4	53	9							

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

03	4185	X	124	-0-	-4061	-0-	123	3	1	4	N	-0-					158
04	1770	X	96	-0-	-1674	-0-	96	3			N	-0-					158
05	155	X	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					158
06	150	X	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					158
07	155	X	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					158
08	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	N	51	1	8			342
							8	4	56	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	285	1	812	3	N	46	1	8			387
							7	4	51	9							
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	327	1	671	3	N	47					434
							8	4	52	9							
06	930	N	815	-0-	-115	-0-	345	1	424	3	N	36	2	8			468
							6	4	40	9							
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	454	1	456	3	N	35	181	1			322
							6	4	39	9							
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	408	1	395	3	N	24	161	1	2	8	183
							5	4	26	9							

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	402	1	4440	3	N	27	4	8			72
							4	4	30	9							
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	389	1	4323	3	N	27	7	8			92
							3	4	30	9							
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	389	1	4366	3	N	35	5	8			122
							5	4	39	9							
06	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	409	1	4177	3	N	47	163	1	1	8	5
							5	4	52	9							
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	411	1	3970	3	N	30	8	8			27
							3	4	33	9							
08	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	441	1	3094	3	N	21	4	8			44
							3	4	23	9							

DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	84	1	6300	3	N	44					149
							7	4	48	9							
04	5250	X	3546	-0-	-1704	-0-	105	1	3421	3	N	14	154	1			9
							5	4	15	9							
05	5425	X	2994	-0-	-2431	-0-	286	1	2679	3	N	16					25
							11	4	18	9							
06	5250	X	1757	-0-	-3493	-0-	277	1	1454	3	N	12					37
							13	4	13	9							
07	5425	X	330	-0-	-5095	-0-	310	1	9	4	N	10					47
							11	9									
08	5425	X	2668	-0-	-2757	-0-	301	1	2347	3	N	9	1	8			55
							10	4	10	9							

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	310	1	354	3	N	4	3	8			101
							4	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	1	7	9	N	6	4	8			103
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	334	1	373	3	N	4	4	8			103
							4	9									
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	393	1	246	3	N	5	4	8			104
							6	9									
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	382	1	299	3	N	84	3	8			185
							6	4	92	9							
08	713	N	562	-0-	-151	-0-	409	1	16	3	N	119	178	1	7	8	119
							6	4	131	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

03	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	522	1	3	9	N	3	3	8			95
04	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	532	1	2209	3	N	7	7	8			95
							8	9									
05	3720	X	2989	-0-	-731	-0-	518	1	2463	3	N	7	7	8			95
							8	9									
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	425	1	2702	3	N	49	2	8			142
							4	4	54	9							
07	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	426	1	2786	3	N	35	12	8			165
							3	4	39	9							
08	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	445	1	2762	3	N	25	4	8			186
							2	4	28	9							

BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

03	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	165	1	1381	3	N	2	1	8			130
							8	4	2	9							
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	178	1	505	3	N	17	2	8			145
							9	4	19	9							
05	961	N	857	-0-	-104	-0-	188	1	634	3	N	23	1	8			167
							10	4	25	9							
06	930	N	905	-0-	-25	-0-	196	1	668	3	N	27	178	1			16
							11	4	30	9							
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	228	1	603	3	N	30	2	8			44
							11	4	33	9							
08	868	N	212	-0-	-656	-0-	184	1	10	4	N	16	1	8			59
							18	9									

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

03	4216	X	2708	-0-	-1508	-0-	124	1	2583	3	N	1	175	1	1	8	21
							1	9									
04	4080	X	2182	-0-	-1898	-0-	118	1	2040	3	N	19	1	8			39
							3	4	21	9							
05	4216	X	2789	-0-	-1427	-0-	125	1	2629	3	N	28	1	8			66
							4	4	31	9							
06	3330	X	3000	-0-	-330	-0-	107	1	2642	3	N	215	173	1			108
							14	4	237	9							
07	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	111	1	3439	3	N	47	1	8			154
							5	4	52	9							
08	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	96	1	2444	3	N	214	365	1	1	8	2
							19	4	235	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3087	N	2977	-0-	-110	-0-	290	1	2685	3	N	2	1	8			97
							2	9									
04	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	290	1	2690	3	N	4	4	8			97
							4	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	314	1	2563	3	N	3	3	8			97
							3	9									
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	308	1	2824	3	N	3	1	8			99
							3	9									
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	314	1	2654	3	N	5	5	8			99
							6	9									
08	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	316	1	2003	3	N	7	2	8			104
							8	9									

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2763	-0-	-833	-0-	2	1	2735	3	N	15	2	8			57
							9	4	17	9							
04	3570	X	1987	-0-	-1583	-0-	2	1	1965	3	N	12	3	8			66
							7	4	13	9							
05	3689	X	1972	-0-	-1717	-0-	2	1	1944	3	N	15	3	8			78
							9	4	17	9							
06	3570	X	2602	-0-	-968	-0-	2	1	2573	3	N	15	1	8			92
							10	4	17	9							
07	3379	X	2035	-0-	-1344	-0-	2	1	1999	3	N	22	9	8			105
							10	4	24	9							
08	2759	X	2589	-0-	-170	-0-	2	1	2483	3	N	83	172	1	5	8	11
							13	4	91	9							

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	3	N	41					152
							6	4	45	9							
04	1800	X	1050	-0-	-750	-0-	134	1	908	3	N	6					158
							1	4	7	9							
05	1860	X	160	-0-	-1700	-0-	148	1	1	4	N	10					168
							11	9									
06	1800	X	919	-0-	-881	-0-	165	1	727	3	N	23	170	1			21
							2	4	25	9							
07	1798	X	624	-0-	-1174	-0-	148	1	456	3	N	16					37
							2	4	18	9							
08	1798	X	1317	-0-	-481	-0-	158	1	1141	3	N	14					51
							3	4	15	9							

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	347	1	911	3	N	50	1	8			134
							13	4	55	9							
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	337	1	790	3	N	7	1	8			140
							15	4	8	9							
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	299	1	552	3	N	49	175	1	1	8	13
							17	4	54	9							
06	1290	N	829	-0-	-461	-0-	118	1	704	3	N	1					14
							6	4	1	9							
07	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	226	1	890	3	N	1					15
							12	4	1	9							
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	260	1	902	3	N	16	1	8			30
							13	4	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	490	1	779	3	N	167	184	1	18	8	53
							14	4	184	9							
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	515	1	666	3	N	111	64	1	11	8	89
							15	4	122	9							
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	501	1	498	3	N	227	249	1	12	8	55
							14	4	250	9							
06	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	658	1	371	3	N	156	183	1	18	8	10
							14	4	172	9							
07	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	637	1	210	3	N	128	18	8			120
							12	4	141	9							
08	1271	N	774	-0-	-497	-0-	596	1	11	4	N	152	183	1	37	8	52
							167	9									

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1291	-0-	-259	-0-	2	1	1271	3	N	10	60	1	39	5	50
							7	4	11	9			1	8			
04	2670	N	2160	-0-	-510	-0-	2	1	2140	3	N	10	2	8			58
							7	4	11	9							
05	2480	N	589	-0-	-1891	-0-	2	1	568	3	N	11	1	8			68
							7	4	12	9							
06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2	1	2551	3	N	12	1	8			79
							8	4	13	9							
07	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2	1	2721	3	N	19	5	8			93
							8	4	21	9							
08	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2	1	2392	3	N	13	1	8			105
							8	4	14	9							

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3699	-0-	-579	-0-	3686	3	9	4	N	4					24
							4	9									
04	4140	X	4120	-0-	-20	-0-	4109	3	8	4	N	3					27
							3	9									
05	4278	X	2951	-0-	-1327	-0-	2934	3	11	4	N	5	21	1			11
							6	9									
06	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4376	3	11	4	N	6					17
							7	9									
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4272	3	10	4	N	4					21
							4	9									
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4704	3	7	4	N	1					22
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6580	3	7	4	N	31					195
							34	9									
04	5310	X	5184	-0-	-126	-0-	5157	3	7	4	N	18					213
							20	9									
05	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7358	3	7	4	N	43	165	1			91
							47	9									
06	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6234	3	7	4	N	41					132
							45	9									
07	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	6267	3	7	4	N	31					163
							34	9									
08	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6563	3	10	4	N	8					171
							9	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

03	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	4996	3	1	4	N	21					103
							23	9									
04	4890	X	4528	-0-	-362	-0-	4501	3	2	4	N	23					126
							25	9									
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4868	3	4	4	N	59	179	1			6
							65	9									
06	4860	X	4593	-0-	-267	-0-	4575	3	1	4	N	15					21
							17	9									
07	5022	X	4608	-0-	-414	-0-	4586	3	1	4	N	19					40
							21	9									
08	5022	X	4317	-0-	-705	-0-	4302	3	1	4	N	13					53
							14	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2023

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	243	1	2962	3	N	6					65
							1	4	7	9							
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	237	1	2825	3	N	2	1	8			66
							2	9									
05	2852	X	2310	-0-	-542	-0-	231	1	2078	3	N	1					67
							1	9									
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	330	1	2508	3	N	2					69
							2	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	175	1	4358	3	N	2	1	8			70
							2	9									
08	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	161	1	4531	3	N	3	1	8			72
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	8512	3	N	-0-					80
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	7498 2	3 9	N	2					82
05	8401	X	6659	-0-	-1742	-0-	16 11	1 4	6607 25	3 9	N	23					105
06	8130	X	4356	-0-	-3774	-0-	168 14	1 4	4104 70	3 9	N	64	144	1			25
07	8401	X	3686	-0-	-4715	-0-	205 6	1 4	3475	3	N	-0-					25
08	8401	X	4177	-0-	-4224	-0-	212 6	1 4	3959	3	N	-0-					25

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	8034	-0-	-553	-0-	94 6	1 4	7876 58	3 9	N	53					97
04	7980	X	7763	-0-	-217	-0-	2 6	1 4	7752 3	3 9	N	3					100
05	8246	X	7792	-0-	-454	-0-	35 6	1 4	7738 13	3 9	N	12					112
06	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	57 6	1 4	7722	3	N	-0-					112
07	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	66 6	1 4	8406	3	N	-0-					112
08	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	2 6	1 4	9346	3	N	-0-					112

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	490 81	3 9	18	4	N	74					123
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	600 69	3 9	15	4	N	63	169	1	1	8	16
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	624 107	3 9	20	4	N	97					113
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	646 51	3 9	15	4	N	46					159
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	786 92	3 9	17	4	N	84	162	1			81
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	852 172	3 9	22	4	N	156	132	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3776	3	3	4	N	-0-					126
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3	1	3272	3	N	-0-					126
							3	4									
05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	32	1	3562	3	N	-0-					126
							3	4									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	18	1	3172	3	N	-0-					126
							3	4									
07	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3295	3	3	4	N	-0-					126
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3381	3	3	4	N	-0-					126

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3247	-0-	-1155	-0-	363	1	2783	3	N	83	7	8			187
							10	4	91	9							
04	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	333	1	2293	3	N	37	7	8			217
							7	4	41	9							
05	4464	X	3798	-0-	-666	-0-	344	1	3332	3	N	102	174	1	9	8	136
							10	4	112	9							
06	4320	X	2728	-0-	-1592	-0-	291	1	2365	3	N	57	8	8			185
							9	4	63	9							
07	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	218	1	2072	3	N	28	158	1	8	8	47
							7	4	31	9							
08	3813	X	3152	-0-	-661	-0-	211	1	2874	3	N	54	17	8			84
							8	4	59	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	2	1	4353	3	N	50	1	8			96
							7	4	55	9							
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	17	1	8			112
							7	4	19	9							
05	3875	X	2810	-0-	-1065	-0-	9	1	2765	3	N	27					139
							6	4	30	9							
06	4260	X	3178	-0-	-1082	-0-	32	1	3103	3	N	34	158	1			15
							6	4	37	9							
07	4402	X	2695	-0-	-1707	-0-	39	1	2626	3	N	19					34
							9	4	21	9							
08	4402	X	2666	-0-	-1736	-0-	40	1	2587	3	N	29					63
							7	4	32	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2	1	2475	3	N	11					69
							2	4	12	9							
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2	1	2177	3	N	8					77
							1	4	9	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2	1	2384	3	N	8					85
							1	4	9	9							
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	2	1	2260	3	N	8					93
							1	4	9	9							
07	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2	1	2231	3	N	3					96
							3	9									
08	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2	1	2278	3	N	-0-					96

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	40	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	587	-0-	-1707	-0-	194	1	392	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2100	X	252	-0-	-1848	-0-	212	1	1	4	N	35	1	8			62
							39	9									
05	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	276	1	1607	3	N	3	3	8			62
							3	9									
06	1230	X	457	-0-	-773	-0-	230	1	225	3	N	2	2	8			62
							2	9									
07	1271	X	454	-0-	-817	-0-	234	1	217	3	N	3	3	8			62
							3	9									
08	1891	X	789	-0-	-1102	-0-	237	1	546	3	N	5	5	8			62
							6	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

03	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3155	3	4	4	N	12					131
							13	9									
04	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	2303	3	3	4	N	5	1	8			135
							6	9									
05	3968	X	799	-0-	-3169	-0-	796	3	3	4	N	-0-					135
06	3840	X	206	-0-	-3634	-0-	204	3	2	4	N	-0-					135
07	3968	X	201	-0-	-3767	-0-	201	3			N	-0-					135
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4627	3	4	4	N	9					144
							10	9									

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

03	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	2	1	6374	3	N	-0-					189
							3	4									
04	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	2	1	6330	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
05	7192	X	6693	-0-	-499	-0-	2	1	6687	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
06	6720	X	6501	-0-	-219	-0-	2	1	6496	3	N	-0-					189
							3	4									
07	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	2	1	6880	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	2	1	6888	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	69	-0-		-396	-0-		2	1	12	4	N	50	3	8			209
									55	9									
04	90	N	80	-0-		-10	-0-		2	1	14	4	N	58	3	8			264
									64	9									
05	93	N	85	-0-		-8	-0-		2	1	14	4	N	63	3	8			324
									69	9									
06	188	N	188	-0-		-0-	-0-		2	1	142	3	N	30	3	8			351
									11	4	33	9							
07	93	N	42	-0-		-51	-0-		2	1	10	4	N	27	341	1	3	8	34
									30	9									
08	683	N	683	-0-		-0-	-0-		2	1	588	3	N	72	6	8			100
									14	4	79	9							

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

03	3696	X	3696	-0-		-0-	-0-		2	1	3694	3	N	-0-					15
04	3054	X	3054	-0-		-0-	-0-		120	1	2934	3	N	-0-					15
05	2015	X	1753	-0-		-262	-0-		2	1	1751	3	N	-0-					15
06	3570	X	2162	-0-		-1408	-0-		2	1	2160	3	N	-0-					15
07	3689	X	1499	-0-		-2190	-0-		2	1	1497	3	N	-0-					15
08	3689	X	1372	-0-		-2317	-0-		2	1	1370	3	N	-0-					15

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

03	4511	X	4511	-0-		-0-	-0-		2	1	4502	3	N	6					179
									7	9									
04	3960	X	3177	-0-		-783	-0-		2	1	3175	3	N	-0-					179
05	4092	X	3735	-0-		-357	-0-		2	1	3732	3	N	1					180
									1	9									
06	3960	X	3805	-0-		-155	-0-		2	1	3803	3	N	-0-					180
07	4255	X	4255	-0-		-0-	-0-		2	1	4253	3	N	-0-					180
08	4381	X	4381	-0-		-0-	-0-		2	1	4372	3	N	6					186
									7	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

03	3233	X	3233	-0-		-0-	-0-		2	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3058	-0-		-122	-0-		2	1	3056	3	N	-0-					-0-
05	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-		2	1	3289	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	3000	-0-		-180	-0-		2	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2843	-0-		-381	-0-		2	1	2841	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	2739	-0-		-547	-0-		2	1	2737	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					6
04	367	N	367	-0-		-0-	-0-		367	3			N	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-		-62	-0-						N	-0-					6
06	15	N	15	-0-		-0-	-0-		15	3			N	-0-					6
07	217	N	11	-0-		-206	-0-		11	3			N	-0-					6
08	20	N	20	-0-		-0-	-0-		20	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3593	-0-	-158	-0-	2	1	3561	3	N	24	1	8			100
							4	4	26	9							
04	3510	X	2763	-0-	-747	-0-	2	1	2745	3	N	11					111
							4	4	12	9							
05	3627	X	3332	-0-	-295	-0-	2	1	3306	3	N	18	1	8			128
							4	4	20	9							
06	3510	X	2863	-0-	-647	-0-	2	1	2844	3	N	12					140
							4	4	13	9							
07	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	2	1	3420	3	N	43	164	1	2	8	17
							5	4	47	9							
08	3596	X	3388	-0-	-208	-0-	2	1	3360	3	N	19	1	8			35
							5	4	21	9							

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	N	-0-					83
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	3	N	-0-					83
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	3	N	-0-					83
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	2	1	112	3	N	-0-					83
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	2	1	116	3	N	-0-					83
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	2	1	119	3	N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1322	-0-	-569	-0-	2	1	1123	3	N	166	185	1	1	8	8
							14	4	183	9							
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	2	1	1729	3	N	27					35
							8	4	30	9							
05	1767	N	48	-0-	-1719	-0-	2	1	9	4	N	34	1	8			68
							37	9									
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2	1	1857	3	N	210	165	1			113
							16	4	231	9							
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	3	N	63	1	8			175
							10	4	69	9							
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	2	1	1599	3	N	52	192	1	1	8	34
							9	4	57	9							

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	290	1	1556	3	N	21	2	8			68
							5	4	23	9							
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	386	1	2262	3	N	24	3	8			89
							5	4	26	9							
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	318	1	1030	3	N	13	1	8			101
							5	4	14	9							
06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	407	1	2463	3	N	24					125
							6	4	26	9							
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	342	1	3086	3	N	30	2	8			153
							5	4	33	9							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	338	1	2957	3	N	29	1	8			181
							5	4	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2183	3	5	4	N	72	190	1			34
							79	9									
04	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	1933	3	4	4	N	21					55
							23	9									
05	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	1882	3	4	4	N	18					73
							20	9									
06	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2252	3	6	4	N	19					92
							21	9									
07	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2428	3	6	4	N	28					120
							31	9									
08	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2553	3	6	4	N	32					152
							35	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	901	1	19	9	N	17	12	8			133
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	693	1	24	9	N	22	22	8			133
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	909	1	23	9	N	21	15	8			139
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	1	2	4	N	8	4	8			143
							9	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	917	1	1	4	N	37	27	8			153
							41	9									
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	908	1	1	4	N	26	16	8			163
							29	9									

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					110
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1150	3	24	9	N	22	129	1			3
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1124	3	1	4	N	5	1	8			7
							6	9									
06	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1047	3	1	9	N	1					8
07	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1106	3	1	9	N	1					9
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					9

DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6546	3	8	4	N	25					110
							28	9									
04	6840	X	6775	-0-	-65	-0-	67	1	6673	3	N	15	1	8			124
							18	4	17	9							
05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7587	3	10	4	N	72	169	1			27
							79	9									
06	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7711	3	10	4	N	57					84
							63	9									
07	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7606	3	12	4	N	39					123
							43	9									
08	7595	X	7589	-0-	-6	-0-	3	1	7551	3	N	14					137
							20	4	15	9							

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					56
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	3	2	9	N	2					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					58
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					58

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		137	-0-	137	137	136	3	1	9	N	1					36
05	14B2 EXT		328	-0-	328	465	328	3			N	-0-					36
06	14B2 EXT		151	-0-	151	616	151	3			N	-0-					36
07	994	X	378	-0-	-616	-0-	378	3			N	-0-					36
08	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					36

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	143	1	2985	3	N	46					83
							9	4	51	9							
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	140	1	2769	3	N	37	1	8			119
							10	4	41	9							
05	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	141	1	2410	3	N	42	1	8			160
							9	4	46	9							
06	3090	X	1664	-0-	-1426	-0-	132	1	1289	3	N	205	328	1			37
							17	4	226	9							
07	3193	X	186	-0-	-3007	-0-	133	1	23	3	N	17	1	8			53
							11	4	19	9							
08	3193	X	165	-0-	-3028	-0-	135	1	11	4	N	17	1	8			69
							19	9									

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	582	-0-	-5525	-0-	565	1	11	4	N	5	3	8			29
							6	9									
04	5910	X	4149	-0-	-1761	-0-	555	1	3558	3	N	20	9	8			40
							14	4	22	9							
05	6107	X	5583	-0-	-524	-0-	514	1	5018	3	N	31	10	8			61
							17	4	34	9							
06	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	436	1	5277	3	N	21	3	8			79
							15	4	23	9							
07	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	452	1	4744	3	N	35	16	8			98
							15	4	39	9							
08	5580	X	3359	-0-	-2221	-0-	572	1	2763	3	N	11	5	8			104
							12	4	12	9							

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	354	1	6118	3	N	33					129
							6	4	36	9							
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	349	1	5866	3	N	49	1	8			177
							7	4	54	9							
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	387	1	5451	3	N	33	139	1			71
							6	4	36	9							
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	358	1	5229	3	N	24					95
							4	4	26	9							
07	4526	X	3709	-0-	-817	-0-	445	1	3223	3	N	33	1	8			127
							5	4	36	9							
08	4526	X	3562	-0-	-964	-0-	536	1	2963	3	N	50	1	8			176
							8	4	55	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	373	1	765	3	N	109	196	1	6	8	190
							10	4	120	9							
04	1680	N	1069	-0-	-611	-0-	326	1	624	3	N	100	184	1	4	8	102
							9	4	110	9							
05	1736	N	392	-0-	-1344	-0-	272	1	32	3	N	73	4	8			171
							8	4	80	9							
06	1230	N	359	-0-	-871	-0-	293	1	7	4	N	54	97	1	4	8	124
							59	9									
07	1116	N	754	-0-	-362	-0-	315	1	374	3	N	54	105	1	4	8	69
							6	4	59	9							
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	317	1	1127	3	N	71	7	8			133
							7	4	78	9							

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	213	1	233	3	N	26	4	8			129
							2	4	29	9							
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	280	1	977	3	N	35	3	8			161
							2	4	39	9							
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	305	1	861	3	N	96	163	1	4	8	90
							7	4	106	9							
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	346	1	1093	3	N	63	87	1	4	8	62
							4	4	69	9							
07	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	368	1	1098	3	N	69	70	1	4	8	57
							4	4	76	9							
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	358	1	1071	3	N	54	7	8			104
							3	4	59	9							

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	744	1	9	4	N	11	1	8			50
							12	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	555	1	9	4	N	16	2	8			64
							18	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	430	1	14	4	N	58	2	8			120
							64	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	630	1	10	4	N	8	1	8			127
							9	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	562	1	295	3	N	11	4	8			134
							7	4	12	9							
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	408	1	444	3	N	2	2	8			134
							7	4	2	9							

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	10	1	8812	3	N	8					26
							9	9									
04	8340	X	8284	-0-	-56	-0-	61	1	8182	3	N	37					63
							41	9									
05	9207	X	8501	-0-	-706	-0-	59	1	8409	3	N	30					93
							33	9									
06	8910	X	6741	-0-	-2169	-0-	200	1	6519	3	N	20					113
							22	9									
07	9207	X	7114	-0-	-2093	-0-	142	1	6962	3	N	9					122
							10	9									
08	8835	X	8357	-0-	-478	-0-	70	1	8267	3	N	18					140
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	622	1	23	9	N	21	21	8			118
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	602	1	28	9	N	25	25	8			118
05	682	X	631	-0-	-51	-0-	612	1	19	9	N	17	17	8			118
06	660	X	605	-0-	-55	-0-	585	1	20	9	N	18	18	8			118
07	682	X	621	-0-	-61	-0-	602	1	19	9	N	17	17	8			118
08	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	615	1	551	3	N	35	35	8			118
							39	9									

LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6863	3	2	4	N	13					121
							14	9									
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6991	3	2	4	N	10					131
							11	9									
05	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7525	3	2	4	N	12					143
							13	9									
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6743	3	1	4	N	7					150
							8	9									
07	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7344	3	1	4	N	5	88	1			67
							6	9									
08	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6811	3	1	4	N	9					76
							10	9									

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

03	6076	X	5249	-0-	-827	-0-	127	1	5103	3	N	15	142	1			5
							2	4	17	9							
04	5850	X	4109	-0-	-1741	-0-	1	1	4108	3	N	-0-					5
05	6045	X	5129	-0-	-916	-0-	2	1	5122	3	N	4					9
							1	4	4	9							
06	5730	X	5443	-0-	-287	-0-	251	1	5169	3	N	18					27
							3	4	20	9							
07	5735	X	5203	-0-	-532	-0-	253	1	4939	3	N	9					36
							1	4	10	9							
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	259	1	5126	3	N	19					55
							2	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3114	-0-		-1257	-0-	5	1	3090	3	N	16					117
								1	4	18	9							
04	4230	X	3064	-0-		-1166	-0-	5	1	3043	3	N	14	1	8			130
								1	4	15	9							
05	3875	X	2205	-0-		-1670	-0-	5	1	2188	3	N	10					140
								1	4	11	9							
06	3000	X	1493	-0-		-1507	-0-	5	1	1445	3	N	37	172	1			5
								2	4	41	9							
07	3162	X	3026	-0-		-136	-0-	5	1	2991	3	N	25	1	8			29
								2	4	28	9							
08	4329	X	4329	-0-		-0-	-0-	5	1	4268	3	N	48					77
								3	4	53	9							

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	252	-0-		-2445	-0-	2	1	242	3	N	1	1	8			97
								7	4	1	9							
04	2130	X	1388	-0-		-742	-0-	2	1	1368	3	N	9	3	8			103
								8	4	10	9							
05	2077	X	156	-0-		-1921	-0-	2	1	147	3	N	1	1	8			103
								6	4	1	9							
06	2230	X	2230	-0-		-0-	-0-	2	1	2220	3	N	1	1	8			103
								7	4	1	9							
07	2800	X	2800	-0-		-0-	-0-	2	1	2789	3	N	2	2	8			103
								7	4	2	9							
08	1513	X	1513	-0-		-0-	-0-	2	1	1502	3	N	2	2	8			103
								7	4	2	9							

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4436	-0-		-1051	-0-	251	1	4165	3	N	16					45
								2	4	18	9							
04	4117	X	4117	-0-		-0-	-0-	205	1	3898	3	N	11	2	8			54
								2	4	12	9							
05	4278	X	4278	-0-		-0-	-0-	165	1	4097	3	N	14	1	8			67
								1	4	15	9							
06	4370	X	4370	-0-		-0-	-0-	130	1	4209	3	N	26					93
								2	4	29	9							
07	4433	X	4225	-0-		-208	-0-	40	1	4161	3	N	20	2	8			111
								2	4	22	9							
08	4433	X	4213	-0-		-220	-0-	108	1	4086	3	N	15	1	8			125
								2	4	17	9							

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4017	-0-		-571	-0-	147	1	3837	3	N	28	95	1			7
								2	4	31	9							
04	4440	X	3727	-0-		-713	-0-	147	1	3553	3	N	23					30
								2	4	25	9							
05	4340	X	3429	-0-		-911	-0-	153	1	3264	3	N	10					40
								1	4	11	9							
06	3900	X	3526	-0-		-374	-0-	140	1	3368	3	N	15					55
								1	4	17	9							
07	4030	X	3885	-0-		-145	-0-	126	1	3726	3	N	28	1	8			82
								2	4	31	9							
08	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-	4886	3	4	4	N	59	81	1			60
								65	9									

WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5186	X	5186	-0-		-0-	-0-	5140	3	4	4	N	38					70
								42	9									
04	4860	X	4823	-0-		-37	-0-	4780	3	3	4	N	36					106
								40	9									
05	5022	X	4965	-0-		-57	-0-	4928	3	3	4	N	31					137
								34	9									
06	4860	X	4474	-0-		-386	-0-	4440	3	3	4	N	28					165
								31	9									
07	5022	X	4773	-0-		-249	-0-	4751	3	2	4	N	18	176	1			7
								20	9									
08	5022	X	4720	-0-		-302	-0-	4688	3	3	4	N	26					33
								29	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	8412	-0-		-2376	-0-	8411	3	1	9	N	1	1	8			174
04	10440	X	9987	-0-		-453	-0-	9985	3	2	9	N	2	1	8			175
05	10788	X	10690	-0-		-98	-0-	10683	3	1	4	N	5					180
								6	9									
06	10373	X	10373	-0-		-0-	-0-	10372	3	1	9	N	1					181
07	10509	X	10379	-0-		-130	-0-	10377	3	2	9	N	2	2	8			181
08	10695	X	10457	-0-		-238	-0-	10456	3	1	9	N	1	1	8			181

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2981	X	2981	-0-		-0-	-0-	353	1	2620	3	N	1	1	8			22
								7	4	1	9							
04	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	288	1	2843	3	N	1	1	8			22
								8	4	1	9							
05	1690	X	1690	-0-		-0-	-0-	322	1	1341	3	N	17	2	8			37
								8	4	19	9							
06	4316	X	4316	-0-		-0-	-0-	355	1	3951	3	N	2	1	8			38
								8	4	2	9							
07	3219	X	3219	-0-		-0-	-0-	313	1	2896	3	N	2	2	8			38
								8	4	2	9							
08	3669	X	3669	-0-		-0-	-0-	364	1	3288	3	N	8	3	8			43
								8	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	415	1	11	4	N	14	11	8			80
							15	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	467	1	13	4	N	17	11	8			86
							19	9									
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	423	1	1880	3	N	39	12	8			113
							21	4	43	9							
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	375	1	2144	3	N	65	11	8			167
							19	4	72	9							
07	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	399	1	1693	3	N	75	181	1	6	8	55
							17	4	83	9							
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	343	1	1328	3	N	29	11	8			73
							17	4	32	9							

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					109
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					109
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					109
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					109

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	226	1	264	3	N	10	2	8			93
							4	4	11	9							
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	239	1	400	3	N	15	2	8			106
							5	4	17	9							
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	467	3	N	12					118
							5	4	13	9							
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	241	1	454	3	N	15	2	8			131
							5	4	17	9							
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	425	1	211	3	N	12	2	8			141
							4	4	13	9							
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	321	1	205	3	N	13	2	8			152
							4	4	14	9							

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5758	3	2	4	N	18					60
							20	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5483	3	3	4	N	30					90
							33	9									
05	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5639	3	3	4	N	28					118
							31	9									
06	5580	X	5457	-0-	-123	-0-	5419	3	3	4	N	32					150
							35	9									
07	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5865	3	3	4	N	27					177
							30	9									
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5780	3	1	9	N	1					178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	1284	-0-	-3335	-0-	1274	3	1	4	N	8					102
							9	9									
04	4020	X	889	-0-	-3131	-0-	297	1	583	3	N	7					109
							1	4	8	9							
05	3751	X	2682	-0-	-1069	-0-	2661	3	2	4	N	17					126
							19	9									
06	2880	X	1530	-0-	-1350	-0-	1523	3	1	4	N	5					131
							6	9									
07	2325	X	2012	-0-	-313	-0-	2001	3	2	4	N	8	96	1			43
							9	9									
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					43

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2445	-0-	-1864	-0-	94	1	2351	3	N	-0-					61
04	3960	X	2966	-0-	-994	-0-	2966	3			N	-0-					61
05	4092	X	3680	-0-	-412	-0-	3680	3			N	-0-					61
06	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3551	3			N	-0-					61
07	3596	X	3269	-0-	-327	-0-	3269	3			N	-0-					61
08	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					61

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	223	1	3352	3	N	1					13
							11	4	1	9							
04	3960	X	3299	-0-	-661	-0-	216	1	3071	3	N	1	1	8			13
							11	4	1	9							
05	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	218	1	3410	3	N	1	1	8			13
							11	4	1	9							
06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	196	1	3401	3	N	-0-					13
							11	4									
07	3596	X	3532	-0-	-64	-0-	199	1	3321	3	N	1	1	8			13
							11	4	1	9							
08	3627	X	3117	-0-	-510	-0-	184	1	2922	3	N	-0-					13
							11	4									

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	X	922	-0-	-163	-0-	2	1	920	3	N	-0-					15
04	1050	X	921	-0-	-129	-0-	1	1	920	3	N	-0-					15
05	1085	X	1078	-0-	-7	-0-	2	1	1076	3	N	-0-					15
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	2	1	1052	3	N	-0-					15
07	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	2	1	1038	3	N	-0-					15
08	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	2	1	1004	3	N	-0-					15

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

03	7099	X	1298	-0-	-5801	-0-	286	1	1000	3	N	1	1	8			36
							11	4	1	9							
04	6870	X	169	-0-	-6701	-0-	158	1	10	4	N	1					37
							1	9									
05	6541	X	6002	-0-	-539	-0-	253	1	5707	3	N	24					61
							16	4	26	9							
06	6060	X	1997	-0-	-4063	-0-	219	1	1764	3	N	2					63
							12	4	2	9							
07	4650	X	987	-0-	-3663	-0-	303	1	658	3	N	11					74
							14	4	12	9							
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					74

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

03	589	N	563	-0-	-26	-0-	2	1	561	3	N	-0-					67
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	N	4					71
							4	9									
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	2	1	542	3	N	-0-					71
06	540	N	521	-0-	-19	-0-	2	1	519	3	N	-0-					71
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	2	1	523	3	N	-0-					71
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	2	1	541	3	N	-0-					71

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	178	1	4244	3	N	142	151	1			3
							20	4	156	9							
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	174	1	3731	3	N	8	1	8			10
							11	4	9	9							
05	4402	X	3744	-0-	-658	-0-	283	1	3443	3	N	6	1	8			15
							11	4	7	9							
06	4260	X	4089	-0-	-171	-0-	285	1	3787	3	N	6					21
							10	4	7	9							
07	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	279	1	3796	3	N	26	1	8			46
							13	4	29	9							
08	4402	X	3199	-0-	-1203	-0-	276	1	2912	3	N	2					48
							9	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	353	-0-	-3119	-0-	345	1	1	4	N	6	43	1	1	8	46
							7	9									
04	630	X	353	-0-	-277	-0-	326	1	6	4	N	19	1	8			64
							21	9									
05	918	X	918	-0-	-0-	-0-	525	1	377	3	N	11	2	8			73
							4	4	12	9							
06	630	X	494	-0-	-136	-0-	488	1	3	4	N	3					76
							3	9									
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	540	1	5	4	N	13	2	8			87
							14	9									
08	930	X	555	-0-	-375	-0-	527	1	16	4	N	11	1	8			97
							12	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	60	1	6930	3	N	90	206	1	1	8	18
							5	4	99	9							
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	58	1	6165	3	N	3	1	8			20
							3	9									
05	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	97	1	6368	3	N	8					28
							2	4	9	9							
06	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	93	1	7590	3	N	14					42
							3	4	15	9							
07	7099	X	5351	-0-	-1748	-0-	121	1	5220	3	N	8	1	8			49
							1	4	9	9							
08	7099	X	6083	-0-	-1016	-0-	150	1	5933	3	N	-0-					49

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	286	1	9	4	N	114	134	1			79
							125	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	299	1	996	3	N	12	3	8			88
							3	4	13	9							
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	443	1	134	3	N	11	1	8			98
							5	4	12	9							
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	483	1	4	4	N	6	25	5			79
							7	9									
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	479	1	4	4	N	5	2	8			82
							6	9									
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	1			N	-0-					82

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	174	1	2785	3	N	38	173	1	1	8	2
							18	4	42	9							
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	161	1	2742	3	N	47	2	8			47
							18	4	52	9							
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	172	1	2318	3	N	52	2	8			97
							18	4	57	9							
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	188	1	2058	3	N	97	178	1			16
							19	4	107	9							
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	191	1	2257	3	N	56	3	8			69
							18	4	62	9							
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	190	1	2154	3	N	31	2	8			98
							18	4	34	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	226	-0-	-2595	-0-	223	1	3	9	N	3					92
04	2730	X	1371	-0-	-1359	-0-	205	1	1142	3	N	20	2	8			110
							2	4	22	9							
05	2697	X	1777	-0-	-920	-0-	217	1	1534	3	N	22	2	8			130
							2	4	24	9							
06	2610	X	1875	-0-	-735	-0-	189	1	1647	3	N	33					163
							3	4	36	9							
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	192	1	1551	3	N	113	180	1	3	8	93
							8	4	124	9							
08	1767	N	1467	-0-	-300	-0-	190	1	1253	3	N	20	2	8			111
							2	4	22	9							

HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	3	N	40	1	8			160
							3	4	44	9							
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	3	N	12	2	8			170
							1	4	13	9							
05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	137	1	1982	3	N	24	2	8			192
							2	4	26	9							
06	3000	N	3260	-0-	260	260	128	1	3061	3	N	62	182	1			72
							3	4	68	9							
07	3100	N	3402	-0-	302	562	133	1	3204	3	N	56	3	8			125
							3	4	62	9							
08	3100	N	2541	-0-	-559	3	135	1	2381	3	N	21	2	8			144
							2	4	23	9							

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	391	1	1329	3	N	206	362	1	1	8	68
							24	4	227	9							
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	384	1	1162	3	N	137					205
							21	4	151	9							
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	405	1	1682	3	N	140	181	1	1	8	163
							21	4	154	9							
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	375	1	1596	3	N	147	184	1			126
							21	4	162	9							
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	393	1	1278	3	N	165	176	1	1	8	114
							21	4	182	9							
08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	405	1	1871	3	N	145	173	1			86
							21	4	160	9							

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	501	1	2926	3	N	26	3	8			139
							2	4	29	9							
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	415	1	2929	3	N	33	153	1	2	8	17
							2	4	36	9							
05	3596	X	2663	-0-	-933	-0-	427	1	2190	3	N	40	1	8			56
							2	4	44	9							
06	3480	X	630	-0-	-2850	-0-	374	1	255	3	N	1					57
							1	9									
07	3596	X	454	-0-	-3142	-0-	453	1	1	9	N	1	1	8			57
08	3503	X	422	-0-	-3081	-0-	422	1			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6925	3	3	4	N	75	172	1	1	8	69
							83	9									
04	6450	X	5377	-0-	-1073	-0-	74	1	5248	3	N	47					116
							3	4	52	9							
05	6665	X	6122	-0-	-543	-0-	58	1	6004	3	N	53	1	8			168
							2	4	58	9							
06	6450	X	6215	-0-	-235	-0-	6133	3	4	4	N	71	187	1	1	8	51
							78	9									
07	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	32	1	6270	3	N	53					104
							3	4	58	9							
08	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	58	1	5359	3	N	46	2	8			148
							2	4	51	9							

QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

03	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	431	1	741	3	N	4	4	8			115
							3	4	4	9							
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	392	1	1125	3	N	5	5	8			115
							3	4	6	9							
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	349	1	372	3	N	6	6	8			115
							3	4	7	9							
06	1140	N	380	-0-	-760	-0-	375	1	3	4	N	2	2	8			115
							2	9									
07	1581	N	661	-0-	-920	-0-	391	1	264	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	388	1	655	3	N	6	6	8			115
							3	4	7	9							

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	1	3	4	N	10	8	8			87
							11	9									
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	540	1	3	4	N	6	6	8			87
							7	9									
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	586	1	3	4	N	8	8	8			87
							9	9									
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	566	1	3	4	N	8	8	8			87
							9	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	590	1	3	4	N	7	7	8			87
							8	9									
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	621	1	3	4	N	17	17	8			87
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-	290	1	4824	3	N	18					103
								7	4	20	9							
04	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	2	1	3557	3	N	1					104
								6	4	1	9							
05	3906	X	2502	-0-		-1404	-0-	176	1	2320	3	N	-0-					104
								6	4									
06	4290	X	3090	-0-		-1200	-0-	217	1	2867	3	N	-0-					104
								6	4									
07	4433	X	4401	-0-		-32	-0-	147	1	4248	3	N	-0-					104
								6	4									
08	5679	X	5679	-0-		-0-	-0-	182	1	5491	3	N	-0-					104
								6	4									

GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	-0-	-0-		-3317	-0-					N	-0-					99
04	3210	X	13	-0-		-3197	-0-	13	3			N	-0-					99
05	3317	X	2200	-0-		-1117	-0-	126	1	2070	3	N	3	1	8			101
								1	4	3	9							
06	5342	X	5342	-0-		-0-	-0-	597	1	4694	3	N	40	1	8			140
								7	4	44	9							
07	6403	X	6403	-0-		-0-	-0-	400	1	5963	3	N	31	5	8			166
								6	4	34	9							
08	6541	X	6541	-0-		-0-	-0-	371	1	6108	3	N	51	199	1	3	8	15
								6	4	56	9							

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	2942	-0-		-2576	-0-	113	1	2824	3	N	4	1	8			72
								1	4	4	9							
04	4920	X	2844	-0-		-2076	-0-	139	1	2697	3	N	6	1	8			77
								1	4	7	9							
05	6417	X	4825	-0-		-1592	-0-	40	1	4772	3	N	10	1	8			86
								2	4	11	9							
06	6210	X	3938	-0-		-2272	-0-	98	1	3833	3	N	5					91
								1	4	6	9							
07	6417	X	4352	-0-		-2065	-0-	104	1	4243	3	N	4					95
								1	4	4	9							
08	4836	X	3669	-0-		-1167	-0-	184	1	3485	3	N	-0-					95

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2378	-0-		-319	-0-	2317	3	6	4	N	50	94	1			13
								55	9									
04	2160	N	1789	-0-		-371	-0-	1777	3	2	4	N	9					22
								10	9									
05	1612	N	1418	-0-		-194	-0-	1418	3			N	-0-					22
06	2310	N	1258	-0-		-1052	-0-	1258	3			N	-0-					22
07	1860	N	1173	-0-		-687	-0-	1108	3	3	4	N	56	67	1	1	8	10
								62	9									
08	1426	N	1087	-0-		-339	-0-	1087	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	2	1	3170	3	N	26					100
							2	4	29	9							
04	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	2	1	3141	3	N	26	1	8			125
							2	4	29	9							
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	2	1	3505	3	N	24					149
							2	4	26	9							
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2	1	2739	3	N	11					160
							1	4	12	9							
07	3410	X	2747	-0-	-663	-0-	2	1	2742	3	N	3					163
							3	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	2	1	3607	3	N	9					172
							1	4	10	9							

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	216	1	1313	3	N	77	161	1			18
							4	4	85	9							
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	209	1	1696	3	N	22					40
							2	4	24	9							
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	213	1	1344	3	N	22					62
							2	4	24	9							
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	209	1	1385	3	N	20					82
							2	4	22	9							
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	216	1	1952	3	N	29					111
							2	4	32	9							
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	216	1	1738	3	N	25					136
							2	4	28	9							

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	484	1	2616	3	N	104	165	1	2	8	271
							17	4	114	9							
04	3060	X	2932	-0-	-128	-0-	446	1	2394	3	N	71	1	8			341
							14	4	78	9							
05	3317	X	2933	-0-	-384	-0-	438	1	2440	3	N	38	1	8			378
							13	4	42	9							
06	3210	X	2999	-0-	-211	-0-	443	1	2486	3	N	51	1	8			428
							14	4	56	9							
07	3317	X	2737	-0-	-580	-0-	483	1	2185	3	N	51	1	8			478
							13	4	56	9							
08	3224	X	2569	-0-	-655	-0-	460	1	2043	3	N	48					526
							13	4	53	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	2	1	1428	3	N	4					67
							3	4	4	9							
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	2	1	1167	3	N	27					94
							5	4	30	9							
05	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	2	1	1572	3	N	-0-					94
							3	4									
06	1380	N	1289	-0-	-91	-0-	2	1	1284	3	N	-0-					94
							3	4									
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	2	1	1428	3	N	-0-					94
							3	4									
08	1581	N	1500	-0-	-81	-0-	2	1	1494	3	N	1					95
							3	4	1	9							

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	414	1	1028	3	N	107	167	1	2	8	308
							118	9									
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	411	1	716	3	N	92	1	8			399
							101	9									
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	439	1	734	3	N	47	1	8			445
							52	9									
06	1500	N	1050	-0-	-450	-0-	423	1	570	3	N	52	1	8			496
							57	9									
07	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	374	1	649	3	N	165	647	1	2	8	12
							182	9									
08	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	392	1	608	3	N	87	2	8			97
							96	9									

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1	1	2372	3	N	-0-					147
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	1	1	2490	3	N	-0-					147
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	1	1	2362	3	N	-0-					147
06	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2	1	2166	3	N	-0-					147
07	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	3	1	2161	3	N	-0-					147
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	4	1	1629	3	N	-0-					147

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	1	1	9	N	1					164
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	1	1	4	N	2					166
							2	9									
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	328	1	517	3	N	10					176
							2	4	11	9							
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	274	1	587	3	N	6					182
							1	4	7	9							
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	357	1	1614	3	N	10					192
							2	4	11	9							
08	3100	N	3577	-0-	477	477	287	1	3281	3	N	7					199
							1	4	8	9							

FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2	1	3580	3	N	9	172	1			9
							10	4	10	9							
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	2	1	3468	3	N	16	1	8			24
							11	4	18	9							
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	2	1	3474	3	N	12					36
							11	4	13	9							
06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2	1	2989	3	N	28					64
							11	4	31	9							
07	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2	1	2857	3	N	9	1	8			72
							10	4	10	9							
08	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2	1	2535	3	N	7					79
							10	4	8	9							

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

03	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	303	1	1418	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	354	1	1019	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
05	2449	N	1521	-0-	-928	-0-	340	1	1172	3	N	5	1	8			47
							3	4	6	9							
06	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	270	1	3	4	N	-0-					47
07	1426	N	370	-0-	-1056	-0-	365	1	3	4	N	2	2	8			47
							2	9									
08	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	292	1	1048	3	N	2	2	8			47
							3	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					8
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

03	7285	X	20	-0-	-7265	-0-	20	1			N	-0-					99
04	6840	X	277	-0-	-6563	-0-	112	1	165	3	N	-0-					99
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	50	1	9220	3	N	2					101
							2	9									
06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	43	1	7691	3	N	2					103
							2	9									
07	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7966	3	3	9	N	3	1	8			105
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	3	1	7573	3	N	-0-					105

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

03	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	2	1	4072	3	N	108	150	1			36
							5	4	119	9							
04	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	2	1	4048	3	N	28					64
							2	4	31	9							
05	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	2	1	4392	3	N	45					109
							3	4	50	9							
06	4710	X	4116	-0-	-594	-0-	2	1	4070	3	N	37					146
							3	4	41	9							
07	4433	X	3475	-0-	-958	-0-	2	1	3453	3	N	17					163
							1	4	19	9							
08	4433	X	4386	-0-	-47	-0-	2	1	4329	3	N	47	190	1			20
							3	4	52	9							

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	91	1	1241	3	N	17	1	8			91
							19	9									
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	132	1	1098	3	N	13	1	8			103
							14	9									
05	1395	N	503	-0-	-892	-0-	126	1	370	3	N	6					109
							7	9									
06	1320	N	1026	-0-	-294	-0-	169	1	823	3	N	31					140
							34	9									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	152	1	1323	3	N	2	2	8			140
							2	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	146	1	1280	3	N	3	3	8			140
							3	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	367	1	1056	3	N	17	89	1	2	8	8
							4	4	19	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	432	1	1506	3	N	26	3	8			31
							6	4	29	9							
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	341	1	1398	3	N	24	3	8			52
							12	4	26	9							
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	385	1	1813	3	N	33	3	8			82
							12	4	36	9							
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	385	1	1783	3	N	35	3	8			114
							7	4	39	9							
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	400	1	1653	3	N	38	5	8			147
							7	4	42	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	44	174	1			11
04	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2	1	2700	3	N	54	1	8			64
							9	4	59	9							
05	3069	X	3045	-0-	-24	-0-	2	1	2965	3	N	62	2	8			124
							10	4	68	9							
06	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2	1	2661	3	N	43	1	8			166
							9	4	47	9							
07	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2	1	2602	3	N	34	175	1	2	8	23
							8	4	37	9							
08	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2	1	2582	3	N	57	5	8			75
							10	4	63	9							

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	216	1	4381	3	N	94	180	1			46
							6	4	103	9							
04	5760	X	4925	-0-	-835	-0-	209	1	4581	3	N	116	1	8			161
							7	4	128	9							
05	5270	X	3384	-0-	-1886	-0-	216	1	3121	3	N	39					200
							4	4	43	9							
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	209	1	4365	3	N	216	358	1			58
							9	4	238	9							
07	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	216	1	5063	3	N	137	1	8			194
							5	4	151	9							
08	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	216	1	5277	3	N	101	182	1			113
							3	4	111	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					36
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

03	2759	X	517	-0-	-2242	-0-	510	1	7	9	N	6	1	8			59
04	540	X	509	-0-	-31	-0-	507	1	2	9	N	2	2	8			59
05	558	X	530	-0-	-28	-0-	527	1	3	9	N	3	3	8			59
06	540	X	466	-0-	-74	-0-	439	1	3	4	N	22	2	8			79
							24	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	101	1	3027	3	N	44	6	8			117
							5	4	48	9							
08	527	X	351	-0-	-176	-0-	308	1	3	4	N	36	2	8			151
							40	9									

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

03	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	97	1	3647	3	N	152	254	1			60
							11	4	167	9							
04	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	102	1	3571	3	N	72					132
							7	4	79	9							
05	4247	X	3395	-0-	-852	-0-	75	1	3306	3	N	9					141
							4	4	10	9							
06	4110	X	2576	-0-	-1534	-0-	74	1	2499	3	N	-0-					141
							3	4									
07	3937	X	2793	-0-	-1144	-0-	107	1	2674	3	N	8					149
							3	4	9	9							
08	3937	X	2166	-0-	-1771	-0-	139	1	1978	3	N	39	164	1			24
							6	4	43	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4802	-0-	-34	-0-	101	1	4676	3	N	22					96
							1	4	24	9							
04	4890	X	3069	-0-	-1821	-0-	96	1	2894	3	N	68	1	8			163
							4	4	75	9							
05	5053	X	707	-0-	-4346	-0-	134	1	435	3	N	117	182	1			98
							9	4	129	9							
06	4890	X	2750	-0-	-2140	-0-	163	1	2458	3	N	111	181	1			28
							7	4	122	9							
07	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	150	1	3338	3	N	44					72
							3	4	48	9							
08	4805	X	4502	-0-	-303	-0-	110	1	4337	3	N	48					120
							2	4	53	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	188	1	3260	3	N	65	105	1	1	8	79
							7	4	72	9							
04	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	255	1	2310	3	N	119	1	8			197
							11	4	131	9							
05	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	183	1	3598	3	N	75	192	1	1	8	79
							8	4	83	9							
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	150	1	3328	3	N	157	174	1			62
							15	4	173	9							
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	133	1	2872	3	N	79	1	8			140
							7	4	87	9							
08	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	193	1	734	3	N	75	169	1	1	8	45
							7	4	83	9							

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	2	1	162	3	N	6	1	8			85
							1	4	7	9							
04	330	N	13	-0-	-317	-0-	2	1	4	3	N	5	2	8			88
							1	4	6	9							
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	2	1	1179	3	N	21	1	8			108
							3	4	23	9							
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2	1	1998	3	N	20	1	8			127
							4	4	22	9							
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	2	1	1963	3	N	17	3	8			141
							5	4	19	9							
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2	1	2782	3	N	56	174	1	2	8	21
							10	4	62	9							

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	514	1	2322	3	N	7	5	8			45
							14	4	8	9							
04	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	525	1	2242	3	N	11	11	8			45
							14	4	12	9							
05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	600	1	1852	3	N	12	9	8			48
							14	4	13	9							
06	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	621	1	1631	3	N	4	2	8			50
							14	4	4	9							
07	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	482	1	2010	3	N	9	9	8			50
							14	4	10	9							
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	495	1	1179	3	N	33	7	8			76
							14	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	522	1	1298	3	N	155	6	8			178
							171	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	481	1	2571	3	N	83	155	1	12	8	94
							91	9									
05	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	441	1	4400	3	N	86	10	8			170
							95	9									
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	386	1	5982	3	N	197	192	1	3	8	172
							217	9									
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	539	1	890	3	N	126	165	1	11	8	122
							139	9									
08	899	X	575	-0-	-324	-0-	542	1	33	9	N	30	7	8			145

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	262	1	3925	3	N	12	1	8			225
							13	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	265	1	3407	3	N	1	1	8			225
							1	9									
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	238	1	4389	3	N	-0-					225
06	3720	X	2787	-0-	-933	-0-	266	1	2521	3	N	-0-					225
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	317	1	3827	3	N	1	1	8			225
							1	9									
08	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	307	1	4287	3	N	1	1	8			225
							1	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	827	3	4	4	N	72					103
							79	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	3	1	4	N	19					122
							21	9									
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	782	3	1	4	N	20					142
							22	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	737	3	2	4	N	20					162
							22	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	742	3	1	4	N	21	148	1			35
							23	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	755	3	3	4	N	39					74
							43	9									

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	96	-0-	-2570	-0-	94	1	2	9	N	2					68
04	2580	X	823	-0-	-1757	-0-	193	1	614	3	N	12					80
							3	4	13	9							
05	2666	X	1731	-0-	-935	-0-	168	1	1531	3	N	26					106
							3	4	29	9							
06	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	173	1	1545	3	N	26					132
							3	4	29	9							
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	173	1	1317	3	N	22					154
							3	4	24	9							
08	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	188	1	2011	3	N	15					169
							6	4	17	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	825	1	94	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	536	1	2523	3	N	13	2	8			85
							2	4	14	9							
05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	279	1	3506	3	N	14	2	8			97
							2	4	15	9							
06	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	220	1	2908	3	N	11	1	8			107
							2	4	12	9							
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	305	1	3492	3	N	1	1	8			107
							1	9									
08	3813	X	2356	-0-	-1457	-0-	468	1	1886	3	N	2	2	8			107
							2	9									

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	2	1	10556	3	N	-0-					49
04	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2	1	9911	3	N	10	1	8			58
							3	4	11	9							
05	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	2	1	9976	3	N	12					70
							2	4	13	9							
06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	2	1	8958	3	N	12					82
							2	4	13	9							
07	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	2	1	9188	3	N	1	1	8			82
							1	9									
08	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	2	1	8816	3	N	-0-					82

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	569	1	1304	3	N	77	1	8			235
							13	4	85	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	545	1	1937	3	N	101	172	1	2	8	162
							14	4	111	9							
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	529	1	740	3	N	39	134	1	1	8	66
							11	4	43	9							
06	1530	N	666	-0-	-864	-0-	570	1	15	4	N	74					140
							81	9									
07	1581	N	783	-0-	-798	-0-	619	1	7	4	N	143	186	1	2	8	95
							157	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	501	1	899	3	N	56	1	8			150
							7	4	62	9							

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	434	1	3630	3	N	13	1	8			42
							15	4	14	9							
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	364	1	4523	3	N	13	1	8			54
							12	4	14	9							
05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	283	1	4467	3	N	1	1	8			54
							7	4	1	9							
06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	212	1	5066	3	N	10					64
							8	4	11	9							
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	217	1	5559	3	N	2	2	8			64
							7	4	2	9							
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	162	1	5470	3	N	1	1	8			64
							7	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	31	-0-	-3410		-0-	27	1	2	4	N	2					13
								2	9									
04	3330	X	298	-0-	-3032		-0-	152	1	14	4	N	120	1	8			132
								132	9									
05	2707	X	2707	-0-	-0-		-0-	368	1	2298	3	N	25	1	8			156
								13	4	28	9							
06	3086	X	3086	-0-	-0-		-0-	293	1	2709	3	N	65	183	1			38
								12	4	72	9							
07	2351	X	2351	-0-	-0-		-0-	322	1	1999	3	N	16	2	8			52
								12	4	18	9							
08	2697	X	339	-0-	-2358		-0-	315	1	10	4	N	13	1	8			64
								14	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
04	22	N	22	-0-	-0-		-0-	22	3			N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					129
06	13	N	13	-0-	-0-		-0-	13	3			N	-0-					129
07	31	N	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-					129
08	3	N	3	-0-	-0-		-0-	1	4	2	9	N	2					131

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-	-0-		-0-	2	1	1108	3	N	-0-					-0-
								3	4									
04	958	N	958	-0-	-0-		-0-	2	1	953	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	856	N	856	-0-	-0-		-0-	2	1	851	3	N	-0-					-0-
								3	4									
06	747	N	747	-0-	-0-		-0-	2	1	742	3	N	-0-					-0-
								3	4									
07	711	N	711	-0-	-0-		-0-	2	1	706	3	N	-0-					-0-
								3	4									
08	704	N	704	-0-	-0-		-0-	2	1	699	3	N	-0-					-0-
								3	4									

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5283	X	5283	-0-	-0-		-0-	5280	3	3	9	N	3					29
04	5203	X	5203	-0-	-0-		-0-	5195	3	8	9	N	7					36
05	5486	X	5486	-0-	-0-		-0-	5476	3	10	9	N	9					45
06	5333	X	5333	-0-	-0-		-0-	5321	3	12	9	N	11					56
07	5480	X	5480	-0-	-0-		-0-	5471	3	9	9	N	8					64
08	5383	X	5383	-0-	-0-		-0-	5374	3	9	9	N	8	1	8			71

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6370	X	6370	-0-	-0-		-0-	6350	3	5	4	N	14	1	8			78
								15	9									
04	5992	X	5992	-0-	-0-		-0-	5975	3	4	4	N	12					90
								13	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-		-0-	6041	3	5	4	N	28	1	8			117
								31	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-		-0-	5614	3	7	4	N	65	179	1			3
								72	9									
07	5878	X	5878	-0-	-0-		-0-	5856	3	5	4	N	15	1	8			17
								17	9									
08	5711	X	5711	-0-	-0-		-0-	5694	3	4	4	N	12					29
								13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1905	-0-		-79	-0-	1895	3	4	4	N	5					36
								6	9									
04	1920	N	1526	-0-		-394	-0-	1522	3	3	4	N	1					37
								1	9									
05	2405	N	2405	-0-		-0-	-0-	2400	3	3	4	N	2					39
								2	9									
06	2221	N	2221	-0-		-0-	-0-	2217	3	3	4	N	1					40
								1	9									
07	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-	2341	3	3	4	N	3					43
								3	9									
08	2293	N	2293	-0-		-0-	-0-	2289	3	3	4	N	1					44
								1	9									

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

03	1519	N	1315	-0-		-204	-0-	395	1	907	3	N	9	9	8			59
								3	4	10	9							
04	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-	369	1	1607	3	N	13	9	8			63
								7	4	14	9							
05	2607	N	2607	-0-		-0-	-0-	356	1	2226	3	N	15	10	8			68
								8	4	17	9							
06	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	315	1	2440	3	N	9	9	8			68
								3	4	10	9							
07	2787	N	2787	-0-		-0-	-0-	354	1	2420	3	N	9	9	8			68
								3	4	10	9							
08	2871	N	2871	-0-		-0-	-0-	305	1	2499	3	N	54	18	8			104
								8	4	59	9							

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

03	434	N	7	-0-		-427	-0-	7	3			N	-0-					67
04	180	N	81	-0-		-99	-0-	79	1	1	4	N	1	1	8			67
								1	9									
05	149	N	149	-0-		-0-	-0-	144	1	2	4	N	3	2	8			68
								3	9									
06	420	N	420	-0-		-0-	-0-	286	1	129	3	N	2	2	8			68
								3	4	2	9							
07	1415	N	1415	-0-		-0-	-0-	377	1	1032	3	N	3	2	8			69
								3	4	3	9							
08	1981	N	1981	-0-		-0-	-0-	360	1	1610	3	N	6	4	8			71
								4	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	470	1	8	4	N	3	3	8			54
							3	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	428	1	113	3	N	8	8	8			54
							8	4	9	9							
05	3100	N	7608	-0-	4508	4508	608	1	6984	3	N	7	7	8			54
							8	4	8	9							
06	3000	N	6064	-0-	3064	7572	533	1	5368	3	N	141	166	1	1	8	28
							8	4	155	9							
07	3100	N	6191	-0-	3091	10663	515	1	5640	3	N	25	7	8			46
							8	4	28	9							
08	15805	X	5142	-0-	-10663	-0-	472	1	4643	3	N	17	3	8			60
							8	4	19	9							

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	231	1	3694	3	N	2	2	8			25
							2	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	218	1	4526	3	N	4	4	8			25
							4	9									
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	252	1	4233	3	N	2	2	8			25
							2	9									
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	259	1	3559	3	N	166	183	1			8
							5	4	183	9							
07	4619	X	3738	-0-	-881	-0-	277	1	3459	3	N	2	2	8			8
							2	9									
08	4619	X	3547	-0-	-1072	-0-	319	1	3208	3	N	16	1	8			23
							2	4	18	9							

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	144	1	2534	3	N	11	1	8			101
							2	4	12	9							
04	3870	X	3361	-0-	-509	-0-	178	1	3162	3	N	17	3	8			115
							2	4	19	9							
05	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	189	1	3441	3	N	12					127
							2	4	13	9							
06	3870	X	3524	-0-	-346	-0-	212	1	3186	3	N	112	1	8			238
							3	4	123	9							
07	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	257	1	3053	3	N	20	179	1	2	8	77
							1	4	22	9							
08	3658	X	3372	-0-	-286	-0-	256	1	3114	3	N	2	1	8			78
							2	9									

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	2	1	5784	3	N	24	103	1			33
							3	4	26	9							
04	6000	X	5598	-0-	-402	-0-	2	1	5569	3	N	21					54
							4	4	23	9							
05	6200	X	6064	-0-	-136	-0-	2	1	6025	3	N	31					85
							3	4	34	9							
06	6000	X	5380	-0-	-620	-0-	2	1	5353	3	N	21					106
							2	4	23	9							
07	6107	X	5632	-0-	-475	-0-	2	1	5604	3	N	22					128
							2	4	24	9							
08	6076	X	6073	-0-	-3	-0-	2	1	6049	3	N	18	127	1			19
							2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

03	3224	X	2274	-0-	-950	-0-	137	1	2058	3	N	66	82	1	1	8	17
							6	4	73	9							
04	3120	X	1341	-0-	-1779	-0-	128	1	1172	3	N	33	1	8			49
							5	4	36	9							
05	2945	X	2411	-0-	-534	-0-	134	1	2222	3	N	45	70	1	1	8	23
							5	4	50	9							
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	137	1	2135	3	N	216	184	1			55
							14	4	238	9							
07	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	129	1	2968	3	N	37	2	8			90
							4	4	41	9							
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	117	1	3886	3	N	30	1	8			119
							4	4	33	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

03	5084	X	2114	-0-	-2970	-0-	414	1	1700	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	2981	-0-	-1939	-0-	368	1	2613	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	260	-0-	-360	-0-	260	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		310	-0-	310	562	310	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1727	-0-	1727	2289	307	1	1420	3	Y	-0-					-0-

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	2	1	4163	3	N	38	2	8			173
							9	4	42	9							
04	3360	X	2225	-0-	-1135	-0-	1	1	2215	3	N	5					178
							3	4	6	9							
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					178
06	4290	X	1280	-0-	-3010	-0-	1	1	1267	3	N	7	2	8			183
							4	4	8	9							
07	4433	X	1958	-0-	-2475	-0-	2	1	1936	3	N	12	3	8			192
							7	4	13	9							
08	4216	X	2805	-0-	-1411	-0-	2	1	2744	3	N	45	7	8			230
							9	4	50	9							

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

03	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	202	1	1618	3	N	22	166	1			2
							2	4	24	9							
04	2700	X	1324	-0-	-1376	-0-	202	1	1117	3	N	4					6
							1	4	4	9							
05	2511	X	1552	-0-	-959	-0-	238	1	1302	3	N	10	1	8			15
							1	4	11	9							
06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	227	1	1024	3	N	9					24
							1	4	10	9							
07	2511	X	1473	-0-	-1038	-0-	222	1	1241	3	N	8					32
							1	4	9	9							
08	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	60	1	1557	3	N	7	1	8			38
							1	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2693	-0-	-1058	-0-	209	1	2450	3	N	29	170	1			8
							2	4	32	9							
04	3270	X	2523	-0-	-747	-0-	196	1	2302	3	N	21					29
							2	4	23	9							
05	3379	X	2633	-0-	-746	-0-	174	1	2427	3	N	26	1	8			54
							3	4	29	9							
06	2790	X	2452	-0-	-338	-0-	171	1	2256	3	N	21					75
							2	4	23	9							
07	2883	X	2374	-0-	-509	-0-	190	1	2162	3	N	18					93
							2	4	20	9							
08	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	63	1	2979	3	N	30					123
							2	4	33	9							

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3193	-0-	-620	-0-	20	1	3023	3	Y	124	130	1			90
							14	4	136	9							
04	3690	X	3124	-0-	-566	-0-	22	1	3091	3	Y	-0-					90
							11	4									
05	2852	X	2736	-0-	-116	-0-	55	1	2668	3	Y	2					92
							11	4	2	9							
06	DLQ G-10		2390	-0-	2390	2390	58	1	2317	3	Y	4					96
							11	4	4	9							
07	DLQ G-10		2431	-0-	2431	4821	35	1	2380	3	Y	4	71	1			29
							12	4	4	9							
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	7329	44	1	2439	3	Y	12					41
							12	4	13	9							

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	109	1	2826	3	N	31	189	1			74
							6	4	34	9							
04	2910	X	2196	-0-	-714	-0-	85	1	2103	3	N	4	1	8			77
							4	4	4	9							
05	3007	X	2453	-0-	-554	-0-	96	1	2346	3	N	6	1	8			82
							4	4	7	9							
06	2910	X	2093	-0-	-817	-0-	103	1	1973	3	N	11					93
							5	4	12	9							
07	2976	X	2670	-0-	-306	-0-	127	1	2513	3	N	21	1	8			113
							7	4	23	9							
08	2976	X	2326	-0-	-650	-0-	94	1	2217	3	N	10	1	8			122
							4	4	11	9							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	1737	-0-	-3130	-0-	1730	3	7	9	N	6					90
04	4770	X	4671	-0-	-99	-0-	261	1	4388	3	N	20					110
							22	9									
05	4929	X	4617	-0-	-312	-0-	4589	3	28	9	N	25					135
06	4770	X	4158	-0-	-612	-0-	4129	3	29	9	N	26					161
07	4836	X	2544	-0-	-2292	-0-	2537	3	7	9	N	6					167
08	4836	X	751	-0-	-4085	-0-	742	3	9	9	N	8	174	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	292	1	2872	3	N	9					135
							8	4	10	9							
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	232	1	3114	3	N	7	1	8			141
							7	4	8	9							
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	213	1	3098	3	N	8					149
							7	4	9	9							
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	211	1	2957	3	N	5					154
							7	4	6	9							
07	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	200	1	3145	3	N	10	1	8			163
							7	4	11	9							
08	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	214	1	3088	3	N	5	148	1			20
							7	4	6	9							

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	330	1	3428	3	N	6					51
							4	4	7	9							
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	370	1	2997	3	N	1					52
							3	4	1	9							
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	410	1	3658	3	N	1	1	8			52
							3	4	1	9							
06	3660	X	2917	-0-	-743	-0-	391	1	2521	3	N	2					54
							3	4	2	9							
07	3782	X	2833	-0-	-949	-0-	412	1	2410	3	N	6	1	8			59
							4	4	7	9							
08	4061	X	2595	-0-	-1466	-0-	409	1	2182	3	N	1	29	1			31
							3	4	1	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024 - WELL PLUGGED 07/15/24

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	59
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-	59
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3	N	-0-	59
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-	59
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	59
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54075	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1846	-0-	-1068	-0-	622	1	1215	3	N	7	1	8			63
							1	4	8	9							
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	584	1	1468	3	N	2	1	8			64
							2	9									
05	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	473	1	1162	3	N	18	43	1	1	8	38
							1	4	20	9							
06	1800	X	1437	-0-	-363	-0-	593	1	843	3	N	1	1	8			38
							1	9									
07	2108	X	807	-0-	-1301	-0-	452	1	354	3	N	1	1	8			38
							1	9									
08	2108	X	1465	-0-	-643	-0-	622	1	839	3	N	4	4	8			38
							4	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	4560	-0-	-4058	-0-	2	1	4477	3	N	67	224	1			13
							7	4	74	9							
04	8460	X	1361	-0-	-7099	-0-	2	1	1343	3	N	14					27
							1	4	15	9							
05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	2	1	8578	3	N	142					169
							13	4	156	9							
06	8460	X	7501	-0-	-959	-0-	2	1	7353	3	N	123	229	1			63
							11	4	135	9							
07	8680	X	7813	-0-	-867	-0-	2	1	7650	3	N	136					199
							11	4	150	9							
08	8742	X	8205	-0-	-537	-0-	2	1	8042	3	N	136	235	1			100
							11	4	150	9							

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	194	-0-	-3836	-0-	188	1	6	4	N	-0-					74
04	2910	X	746	-0-	-2164	-0-	252	1	488	3	N	-0-					74
							6	4									
05	1767	X	1277	-0-	-490	-0-	334	1	937	3	N	-0-					74
							6	4									
06	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	2	1	4904	3	N	2	2	8			74
							6	4	2	9							
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	177	1	2753	3	N	2	2	8			74
							6	4	2	9							
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	307	1	2174	3	N	2	1	8			75
							6	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	743	-0-		-1706	-0-	423	1	316	3	N	4	4	8			139
								4	9									
04	1680	X	421	-0-		-1259	-0-	398	1	14	3	N	8	8	8			139
								9	9									
05	1736	X	264	-0-		-1472	-0-	261	1	3	9	N	3	3	8			139
06	1140	X	410	-0-		-730	-0-	409	1	1	9	N	1	1	8			139
07	963	X	963	-0-		-0-	-0-	512	1	441	3	N	9	9	8			139
								10	9									
08	1052	X	1052	-0-		-0-	-0-	536	1	510	3	N	5	65	1	5	8	74
								6	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4707	-0-		-470	-0-	243	1	4430	3	N	28					64
								3	4	31	9							
04	5010	X	3109	-0-		-1901	-0-	2	1	3102	3	N	2					66
								3	4	2	9							
05	5177	X	3077	-0-		-2100	-0-	83	1	2990	3	N	1					67
								3	4	1	9							
06	4560	X	3993	-0-		-567	-0-	158	1	3831	3	N	1	29	1			39
								3	4	1	9							
07	4712	X	4396	-0-		-316	-0-	129	1	4264	3	N	-0-					39
								3	4									
08	4712	X	3639	-0-		-1073	-0-	223	1	3413	3	N	-0-					39
								3	4									

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1617	-0-		-181	-0-	1608	3	7	4	N	2					35
								2	9									
04	312	N	312	-0-		-0-	-0-	299	3	5	4	N	7					42
								8	9									
05	1736	N	1083	-0-		-653	-0-	1061	3	8	4	N	13	2	8			53
								14	9									
06	1822	N	1822	-0-		-0-	-0-	1808	3	7	4	N	6					59
								7	9									
07	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	2083	3	7	4	N	7	1	8			65
								8	9									
08	1455	N	1455	-0-		-0-	-0-	1440	3	8	4	N	6					71
								7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2	1	1090	3	N	1					134
							3	4	1	9							
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	1000	3	N	5					139
							4	4	6	9							
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	2	1	1126	3	N	11					150
							5	4	12	9							
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	2	1	970	3	N	42	1	8			191
							7	4	46	9							
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	2	1	1148	3	N	51					242
							8	4	56	9							
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	549	3	N	4					246
							4	4	4	9							

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					51

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	2	1	9193	3	N	156					203
							6	4	172	9							
04	9180	X	8966	-0-	-214	-0-	2	1	8839	3	N	109	177	1			135
							5	4	120	9							
05	9486	X	9203	-0-	-283	-0-	2	1	9051	3	N	133	172	1			96
							4	4	146	9							
06	9180	X	8677	-0-	-503	-0-	2	1	8483	3	N	169	171	1	1	8	93
							6	4	186	9							
07	9486	X	9115	-0-	-371	-0-	2	1	8964	3	N	131	154	1	1	8	69
							5	4	144	9							
08	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	2	1	9588	3	N	136	153	1			52
							4	4	150	9							

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	2	1	6852	3	N	20					114
							3	4	22	9							
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	2	1	8550	3	N	25					139
							3	4	28	9							
05	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	2	1	7601	3	N	19					158
							2	4	21	9							
06	6750	X	6516	-0-	-234	-0-	2	1	6482	3	N	26	144	1			40
							3	4	29	9							
07	7874	X	7004	-0-	-870	-0-	2	1	6962	3	N	34					74
							3	4	37	9							
08	7874	X	7358	-0-	-516	-0-	2	1	7328	3	N	24					98
							2	4	26	9							

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	674	-0-	-690	-0-	198	1	475	3	N	1	1	8			20
							1	9									
04	1950	N	1305	-0-	-645	-0-	458	1	831	3	N	14	1	8			33
							1	4	15	9							
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	363	1	996	3	N	32	1	8			64
							2	4	35	9							
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	338	1	263	3	N	52	43	1	1	8	72
							3	4	57	9							
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	355	1	1643	3	N	38	1	8			109
							2	4	42	9							
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	354	1	1141	3	N	33	71	1	2	8	69
							2	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	3	N	44	187	1	2	8	77
							9	4	48	9							
04	1470	N	958	-0-	-512	-0-	85	1	856	3	N	6	1	8			82
							10	4	7	9							
05	2232	N	598	-0-	-1634	-0-	189	1	362	3	N	33	2	8			113
							11	4	36	9							
06	1560	N	528	-0-	-1032	-0-	209	1	249	3	N	54	133	1	2	8	32
							11	4	59	9							
07	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	209	1	1941	3	N	46	2	8			76
							10	4	51	9							
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	209	1	1280	3	N	66	106	1	4	8	32
							11	4	73	9							

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	259	1	2148	3	N	8					141
							8	4	9	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	248	1	1577	3	N	8					149
							7	4	9	9							
05	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	227	1	1626	3	N	13	1	8			161
							8	4	14	9							
06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	133	1	1737	3	N	8					169
							8	4	9	9							
07	1271	X	1039	-0-	-232	-0-	2	1	1022	3	N	7	1	8			175
							7	4	8	9							
08	1271	X	952	-0-	-319	-0-	2	1	925	3	N	9	174	1			10
							15	4	10	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	595	-0-	-3249	-0-	199	1	355	3	N	37	1	8			155
							41	9									
04	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	187	1	2812	3	N	74	1	8			228
							81	9									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	158	1	4069	3	N	87	177	1	1	8	137
							96	9									
06	3330	X	2519	-0-	-811	-0-	154	1	2297	3	N	62					199
							68	9									
07	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	174	1	4522	3	N	104	162	1	1	8	140
							114	9									
08	4309	X	4204	-0-	-105	-0-	209	1	3897	3	N	89	180	1	1	8	48
							98	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	1624	-0-	-1414	-0-	171	1	1441	3	N	10					107
							1	4	11	9							
04	2940	X	99	-0-	-2841	-0-	99	1			N	-0-					107
05	3038	X	8	-0-	-3030	-0-	5	1	3	9	N	3					110
06	2610	X	2	-0-	-2608	-0-	2	1			N	-0-					110
07	2325	X	24	-0-	-2301	-0-	1	1	23	9	N	21	122	1			9
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	146	1	4050	3	N	18					110
							3	4	20	9							
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	152	1	4291	3	N	14					124
							3	4	15	9							
05	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	125	1	5378	3	N	13					137
							3	4	14	9							
06	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	108	1	5487	3	N	40	161	1			16
							4	4	44	9							
07	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	117	1	5118	3	N	10	1	8			25
							2	4	11	9							
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	131	1	4766	3	N	14	1	8			38
							3	4	15	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	234	-0-	-1502	-0-	114	1	119	3	N	1					127
							1	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	119	1	822	3	N	11	1	8			137
							1	4	12	9							
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	122	1	188	3	N	10	1	8			146
							1	4	11	9							
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	117	1	389	3	N	7					153
							1	4	8	9							
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	900	3	N	9	1	8			161
							1	4	10	9							
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	129	1	959	3	N	22	63	1	1	8	119
							2	4	24	9							

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	180	-0-	-2548	-0-	180	1			N	-0-					63
04	1950	X	1388	-0-	-562	-0-	239	1	1149	3	N	-0-					63
05	1922	X	776	-0-	-1146	-0-	325	1	451	3	N	-0-					63
06	1770	X	1161	-0-	-609	-0-	324	1	654	3	N	166	180	1			49
							183	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	299	1	1310	3	N	1	1	8			49
							1	9									
08	775	N	641	-0-	-134	-0-	280	1	361	3	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	702	-0-	-1437	-0-	382	1	307	3	N	2	2	8			104
							11	4	2	9							
04	1590	X	392	-0-	-1198	-0-	377	1	11	4	N	4	3	8			105
							4	9									
05	1643	X	670	-0-	-973	-0-	343	1	307	3	N	6	36	1	1	8	74
							13	4	7	9							
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	305	1	631	3	N	51	53	1			72
							12	4	56	9							
07	713	X	125	-0-	-588	-0-	119	1	6	4	N	-0-					72
08	713	X	181	-0-	-532	-0-	168	1	10	4	N	3	1	8			74
							3	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2038	-0-	-256	-0-	190	1	1826	3	N	14					112
							7	4	15	9							
04	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	191	1	2495	3	N	13					125
							8	4	14	9							
05	2232	N	558	-0-	-1674	-0-	197	1	317	3	N	34	141	1	1	8	17
							7	4	37	9							
06	1980	N	1327	-0-	-653	-0-	202	1	1119	3	N	-0-					17
							6	4									
07	2573	N	1789	-0-	-784	-0-	306	1	1477	3	N	-0-					17
							6	4									
08	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	308	1	2056	3	N	1	1	8			17
							6	4	1	9							

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	133	1	2917	3	N	18					101
							9	4	20	9							
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	123	1	3317	3	N	6					107
							7	4	7	9							
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	141	1	3062	3	N	1					108
							6	4	1	9							
06	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	146	1	3283	3	N	15	109	1			14
							8	4	17	9							
07	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	231	1	2353	3	N	3	1	8			16
							7	4	3	9							
08	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	227	1	2105	3	N	4	1	8			19
							7	4	4	9							

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	360	-0-	-849	-0-	357	1	3	9	N	3	3	8			31
04	1020	X	487	-0-	-533	-0-	485	1	2	9	N	2	2	8			31
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	676	1	7	9	N	6	6	8			31
06	730	X	730	-0-	-0-	-0-	723	1	7	9	N	6	6	8			31
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	827	1	689	3	N	6	6	8			31
							7	9									
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	716	1	4919	3	N	13	13	8			31
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	619	1	2640	3	N	66	191	1	2	8	45
							8	4	73	9							
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	602	1	2690	3	N	63	4	8			104
							8	4	69	9							
05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	622	1	2720	3	N	63	3	8			164
							8	4	69	9							
06	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	602	1	2984	3	N	47	193	1	1	8	17
							7	4	52	9							
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	604	1	2945	3	N	48	5	8			60
							7	4	53	9							
08	682	X	639	-0-	-43	-0-	622	1	4	4	N	12	2	8			70
							13	9									

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	489	1	5472	3	N	4	4	8			29
							4	9									
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	387	1	6343	3	N	12	4	8			37
							13	9									
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	539	1	5804	3	N	29	3	8			63
							32	9									
06	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	534	1	5660	3	N	73	95	1	3	8	38
							80	9									
07	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	459	1	7160	3	N	31	3	8			66
							34	9									
08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	320	1	5914	3	N	30	6	8			90
							33	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	668	1	780	3	N	13	1	8			157
							13	4	14	9							
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	671	1	1360	3	N	10	2	8			165
							12	4	11	9							
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	763	1	1823	3	N	5	2	8			168
							12	4	6	9							
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	752	1	2308	3	N	11	1	8			178
							13	4	12	9							
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	742	1	2193	3	N	14	3	8			189
							13	4	15	9							
08	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	786	1	1833	3	N	8	2	8			195
							12	4	9	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3694	-0-	-243	-0-	273	1	3380	3	N	33	145	1			50
							5	4	36	9							
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	273	1	3331	3	N	17	1	8			66
							3	4	19	9							
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	215	1	6831	3	N	56	1	8			121
							6	4	62	9							
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	136	1	3806	3	N	7					128
							1	4	8	9							
07	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	284	1	2263	3	N	1	1	8			128
							1	9									
08	4991	X	2832	-0-	-2159	-0-	277	1	2554	3	N	1	1	8			128
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	441	1	10	9	N	9	9	8			30
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	423	1	18	9	N	16	16	8			30
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	403	1	12	9	N	11	11	8			30
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	370	1	3	9	N	3	3	8			30
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	513	1	22	9	N	20	20	8			30
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	547	1	261	9	N	237	176	1	12	8	79

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6470	-0-	-784	-0-	2	1	6366	3	N	85	1	8			157
							8	4	94	9							
04	7020	X	2827	-0-	-4193	-0-	2	1	2780	3	N	36	150	1	1	8	42
							5	4	40	9							
05	7254	X	3710	-0-	-3544	-0-	2	1	3631	3	N	64	1	8			105
							7	4	70	9							
06	7020	X	4331	-0-	-2689	-0-	2	1	4251	3	N	64	2	8			167
							8	4	70	9							
07	7006	X	2880	-0-	-4126	-0-	2	1	2831	3	N	37	170	1	2	8	32
							6	4	41	9							
08	6479	X	4826	-0-	-1653	-0-	2	1	4772	3	N	42	7	8			67
							6	4	46	9							

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	397	1	2603	3	N	6	6	8			16
							7	9									
04	3000	N	3366	-0-	366	366	452	1	2906	3	N	7	7	8			16
							8	9									
05	2587	N	2221	-0-	-366	-0-	736	1	1479	3	N	5	5	8			16
							6	9									
06	3000	N	3126	-0-	126	126	524	1	2591	3	N	10	5	8			21
							11	9									
07	5106	X	4980	-0-	-126	-0-	681	1	4274	3	N	23	6	8			38
							25	9									
08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	666	1	4151	3	N	32	56	1	9	8	5
							35	9									

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	572	1	9	9	N	8	8	8			5
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	518	1	8	9	N	7	7	8			5
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	518	1	10	9	N	9	9	8			5
06	570	N	452	-0-	-118	-0-	445	1	7	9	N	6	6	8			5
07	558	N	468	-0-	-90	-0-	461	1	7	9	N	6	6	8			5
08	527	N	337	-0-	-190	-0-	334	1	3	9	N	3	3	8			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-		156	1	4778	3	N	41					94
								45	9									
04	4470	X	3135	-0-	-1335	-0-		163	1	2940	3	N	29	1	8			122
								32	9									
05	4619	X	4379	-0-	-240	-0-		194	1	4098	3	N	79	181	1	1	8	19
								87	9									
06	4470	X	4268	-0-	-202	-0-		208	1	4019	3	N	37					56
								41	9									
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-		210	1	4951	3	N	50	1	8			105
								55	9									
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-		167	1	5302	3	N	47					152
								52	9									

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-		256	1	2800	3	N	147	183	1	1	8	177
								162	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-		223	1	2277	3	N	122	193	1	1	8	105
								134	9									
05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-		270	1	1879	3	N	171	160	1	1	8	115
								188	9									
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		233	1	3004	3	N	192	193	1			114
								211	9									
07	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-		200	1	4155	3	N	157	177	1	1	8	93
								173	9									
08	3224	X	2187	-0-	-1037	-0-		223	1	1885	3	N	72					165
								79	9									

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2483	N	2209	-0-	-274	-0-		467	1	1624	3	N	107	1	8			355
								118	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-		424	1	2257	3	N	75	352	1	2	8	76
								83	9									
05	1240	X	1194	-0-	-46	-0-		428	1	711	3	N	50	1	8			125
								55	9									
06	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-		444	1	981	3	N	34					159
								37	9									
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-		502	1	1382	3	N	158	178	1	2	8	137
								174	9									
08	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-		431	1	1506	3	N	37	1	8			173
								41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4010	3	N	142	181	1	1	8	187
							11	4	156	9							
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	130	1	4132	3	N	224	292	1	3	8	116
							11	4	246	9							
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	117	1	4036	3	N	225	174	1	2	8	165
							11	4	248	9							
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	112	1	3833	3	N	263	242	1	1	8	185
							11	4	289	9							
07	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	125	1	3897	3	N	212	180	1	2	8	215
							11	4	233	9							
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	143	1	3789	3	N	212	377	1	1	8	49
							11	4	233	9							

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1871	3	N	6					46
							10	4	7	9							
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	3	N	8					54
							10	4	9	9							
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	82	1	2015	3	N	3					57
							10	4	3	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	3	N	1					58
							9	4	1	9							
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	88	1	1075	3	N	6	1	8			63
							10	4	7	9							
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	116	1	109	3	N	137	189	1			11
							17	4	151	9							

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	2	1	9809	3	N	3					100
							6	4	3	9							
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	2	1	10738	3	N	2					102
							6	4	2	9							
05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	2	1	11086	3	N	-0-					102
							6	4									
06	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	2	1	10965	3	N	-0-					102
							6	4									
07	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	51	1	5268	3	N	-0-					102
							6	4									
08	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	3	1	5242	3	N	1	31	1			72
							6	4	1	9							

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	2	1	6088	3	N	13					74
							11	4	14	9							
04	5790	X	5466	-0-	-324	-0-	18	1	5437	3	N	-0-					74
							11	4									
05	6014	X	2715	-0-	-3299	-0-	35	1	2669	3	N	-0-					74
							11	4									
06	5910	X	2929	-0-	-2981	-0-	84	1	2832	3	N	2					76
							11	4	2	9							
07	6107	X	5361	-0-	-746	-0-	29	1	5318	3	N	3					79
							11	4	3	9							
08	6107	X	6009	-0-	-98	-0-	32	1	5957	3	N	7					86
							12	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2621	-0-		-634	-0-	36 13	1 4	2557 15	3 9	N	14					123
04	1913	X	1913	-0-		-0-	-0-	29 11	1 4	1863 10	3 9	N	9					132
05	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-	31 13	1 4	2621 17	3 9	N	15					147
06	2733	X	2733	-0-		-0-	-0-	31 13	1 4	2676 13	3 9	N	12					159
07	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	23 11	1 4	3026 10	3 9	N	9	1	8			167
08	2697	X	2598	-0-		-99	-0-	45 12	1 4	2524 17	3 9	N	15	150	1			32

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3091	X	3091	-0-		-0-	-0-	205 171	1 9	2715	3	N	155	195	1	1	8	165
04	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-	177 253	1 9	2744	3	N	230	250	1	3	8	142
05	2950	X	2950	-0-		-0-	-0-	152 250	1 9	2548	3	N	227	180	1	2	8	187
06	2806	N	2806	-0-		-0-	-0-	149 371	1 9	2286	3	N	337	289	1	1	8	234
07	2728	X	1611	-0-		-1117	-0-	188 199	1 9	1224	3	N	181	186	1	2	8	227
08	2728	X	2220	-0-		-508	-0-	222 248	1 9	1750	3	N	225	398	1	2	8	52

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3193	-0-		-31	-0-	213 8	1 4	2877 95	3 9	N	86	1	8			193
04	3120	X	2880	-0-		-240	-0-	218 8	1 4	2532 122	3 9	N	111	166	1	1	8	137
05	3524	X	3524	-0-		-0-	-0-	161 8	1 4	3137 218	3 9	N	198	176	1	1	8	158
06	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	164 8	1 4	2745 182	3 9	N	165	193	1			130
07	3412	X	3412	-0-		-0-	-0-	215 8	1 4	2958 231	3 9	N	210	192	1	2	8	146
08	3353	X	3353	-0-		-0-	-0-	235 8	1 4	2956 154	3 9	N	140	189	1	1	8	96

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-		-0-	-0-	191 1	1 4	134 9	3 9	N	8					50
04	598	N	598	-0-		-0-	-0-	169 6	1 4	345 78	3 9	N	71	66	1	1	8	54
05	1876	N	1876	-0-		-0-	-0-	189 4	1 4	1644 39	3 9	N	35	1	8			88
06	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-	182 3	1 4	1690 149	3 9	N	135	176	1			47
07	2423	N	2423	-0-		-0-	-0-	186 4	1 4	2190 43	3 9	N	39	2	8			84
08	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	190 3	1 4	1367 32	3 9	N	29	1	8			112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	9	N	3					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					66
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	2					68

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-					30
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					30
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30
07	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	4			N	-0-					30
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					30

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					39
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	532	1	6	4	N	20	3	8			56
							22	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	490	1	6	4	N	53	86	1	1	8	22
							58	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	1	3	4	N	1	1	8			22
							1	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	770	1	3	4	N	2	2	8			22
							2	9									

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022 - WELL PLUGGED 8/22/2022

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	633	1	2945	3	N	55	108	1	2	8	16
							5	4	61	9							
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	551	1	4177	3	N	8	3	8			21
							4	4	9	9							
05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	584	1	3829	3	N	10	2	8			29
							4	4	11	9							
06	2670	X	2279	-0-	-391	-0-	563	1	1710	3	N	3	1	8			31
							3	4	3	9							
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	792	1	2352	3	N	4	2	8			33
							3	4	4	9							
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	689	1	4921	3	N	10	3	8			40
							4	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	261	1	3167	3	N	1	1	8			34
							1	9									
04	3150	X	326	-0-	-2824	-0-	324	1	2	3	N	-0-					34
05	3255	X	1261	-0-	-1994	-0-	320	1	938	3	N	3	1	8			36
							3	9									
06	3330	X	3090	-0-	-240	-0-	312	1	2770	3	N	7					43
							8	9									
07	3441	X	3088	-0-	-353	-0-	112	1	2975	3	N	1					44
							1	9									
08	3441	X	2224	-0-	-1217	-0-	215	1	2006	3	N	3	1	8			46
							3	9									

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7491	-0-	-786	-0-	2	1	7489	3	N	-0-					61
04	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	2	1	8137	3	N	1					62
							1	9									
05	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	2	1	8841	3	N	-0-					62
06	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	2	1	8851	3	N	2					64
							2	9									
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	2	1	8443	3	N	-0-					64
08	8277	X	8068	-0-	-209	-0-	2	1	8064	3	N	2					66
							2	9									

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	354	1	14	4	N	2	2	8			62
							2	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	1	14	4	N	4	4	8			62
							4	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	488	1	14	4	N	11	4	8			69
							12	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	1	14	4	N	3	1	8			71
							3	9									
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	604	1	14	4	N	7	5	8			73
							8	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	563	1	14	4	N	3	3	8			73
							3	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2					32
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	193	1	1	4	N	4	1	8			35
							4	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	168	1	3	4	N	32					67
							35	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-					67
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	1			N	-0-					67
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	174	1	6	4	N	100	164	1	1	8	2
							110	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2805	X	2805	-0-		-0-	-0-		232	1	2544	3	N	23	2	8			89
									4	4	25	9							
04	2655	X	2655	-0-		-0-	-0-		338	1	2291	3	N	21	6	8			104
									3	4	23	9							
05	4243	X	4243	-0-		-0-	-0-		238	1	3976	3	N	24	5	8			123
									3	4	26	9							
06	4993	X	4993	-0-		-0-	-0-		180	1	4709	3	N	90	185	1	1	8	27
									5	4	99	9							
07	6693	X	6693	-0-		-0-	-0-		103	1	6568	3	N	17	5	8			39
									3	4	19	9							
08	6702	X	6702	-0-		-0-	-0-		96	1	6580	3	N	21	2	8			58
									3	4	23	9							

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

03	1612	N	1	-0-		-1611	-0-		1	1			N	-0-					45
04	1500	N	1043	-0-		-457	-0-		2	1	1041	3	N	-0-					45
05	1300	N	1300	-0-		-0-	-0-		2	1	1298	3	N	-0-					45
06	852	N	852	-0-		-0-	-0-		2	1	850	3	N	-0-					45
07	1085	N	770	-0-		-315	-0-		2	1	768	3	N	-0-					45
08	1302	N	264	-0-		-1038	-0-		1	1	263	3	N	-0-					45

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

03	4619	X	4023	-0-		-596	-0-		160	1	3831	3	N	24					51
									6	4	26	9							
04	4470	X	3740	-0-		-730	-0-		146	1	3575	3	N	13	1	8			63
									5	4	14	9							
05	4619	X	3998	-0-		-621	-0-		162	1	3818	3	N	12					75
									5	4	13	9							
06	4200	X	3563	-0-		-637	-0-		154	1	3384	3	N	18					93
									5	4	20	9							
07	4340	X	3372	-0-		-968	-0-		162	1	3154	3	N	45	127	1	2	8	9
									6	4	50	9							
08	4030	X	1146	-0-		-2884	-0-		156	1	978	3	N	7	1	8			15
									4	4	8	9							

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

03	31	N	1	-0-		-30	-0-		1	3			N	-0-					16
04	60	N	15	-0-		-45	-0-		15	3			N	-0-					16
05	31	N	18	-0-		-13	-0-		16	3	2	9	N	2					18
06	1	N	-0-	-0-		-1	-0-						N	-0-					18
07	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					18

SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

03	4867	X	164	-0-		-4703	-0-		162	1	2	9	N	2					18
04	4650	X	1348	-0-		-3302	-0-		172	1	1162	3	N	13	1	8			30
									14	9									
05	3720	X	3402	-0-		-318	-0-		196	1	3184	3	N	20	1	8			49
									22	9									
06	3677	X	3677	-0-		-0-	-0-		175	1	3483	3	N	17					66
									19	9									
07	1480	X	1480	-0-		-0-	-0-		195	1	1276	3	N	8	2	8			72
									9	9									
08	3410	X	1123	-0-		-2287	-0-		251	1	857	3	N	14	1	8			85
									15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2589	3	N	7					122
							8	9									
04	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	76	1	2227	3	N	7					129
							8	9									
05	2604	X	2412	-0-	-192	-0-	66	1	2337	3	N	8					137
							9	9									
06	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	66	1	2299	3	N	8					145
							9	9									
07	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	126	1	2354	3	N	6					151
							7	9									
08	2666	X	2538	-0-	-128	-0-	109	1	2419	3	N	9					160
							10	9									

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4042	-0-	-670	-0-	90	1	3929	3	N	18					55
							3	4	20	9							
04	4410	X	4074	-0-	-336	-0-	75	1	3974	3	N	20					75
							3	4	22	9							
05	4557	X	4095	-0-	-462	-0-	93	1	3993	3	N	7					82
							1	4	8	9							
06	4410	X	3902	-0-	-508	-0-	84	1	3798	3	N	16					98
							2	4	18	9							
07	4340	X	3732	-0-	-608	-0-	167	1	3546	3	N	15					113
							2	4	17	9							
08	4216	X	3451	-0-	-765	-0-	198	1	3245	3	N	6					119
							1	4	7	9							

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	73	1	4824	3	N	8					52
							1	4	9	9							
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	67	1	5497	3	N	11	1	8			62
							5	4	12	9							
05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	65	1	5568	3	N	9					71
							2	4	10	9							
06	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	68	1	5281	3	N	11					82
							2	4	12	9							
07	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	121	1	5619	3	N	10	1	8			91
							1	4	11	9							
08	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	107	1	5496	3	N	8					99
							1	4	9	9							

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	1			N	-0-					81
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	9	N	1	1	8			81
05	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	625	1	987	3	N	5	4	8			82
							6	9									
06	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	954	1	1543	3	N	4	4	8			82
							4	9									
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	401	1	1766	3	N	2	2	8			82
							2	9									
08	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	243	1	3544	3	N	7	7	8			82
							8	9									

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	X	432	-0-	-343	-0-	2	1	428	3	N	2	2	8			175
							2	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	486	1	2844	3	N	4	3	8			176
							4	9									
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	190	1	4790	3	N	31	173	1	2	8	32
							34	9									
06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	341	1	3209	3	N	23	1	8			54
							25	9									
07	3441	X	271	-0-	-3170	-0-	240	1	31	9	N	28	1	8			81
08	5022	X	385	-0-	-4637	-0-	382	1	3	9	N	3	3	8			81

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	529	1	3	9	N	3	3	8			4
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	470	1	4	9	N	4	4	8			4
05	2294	N	724	-0-	-1570	-0-	721	1	3	9	N	3	3	8			4
06	3000	N	4336	-0-	1336	1336	426	1	3845	3	N	59	10	8			53
							65	9									
07	3100	N	6994	-0-	3894	5230	431	1	6524	3	N	35	5	8			83
							39	9									
08	3100	N	8240	-0-	5140	10370	446	1	7737	3	N	52	119	1	8	8	8
							57	9									

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	399	1	3021	3	N	25					145
							3	4	28	9							
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	394	1	2487	3	N	70	184	1	1	8	30
							7	4	77	9							
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	379	1	3148	3	N	40					70
							4	4	44	9							
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	404	1	3130	3	N	28					98
							4	4	31	9							
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	420	1	3736	3	N	25	1	8			122
							3	4	28	9							
08	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	353	1	3691	3	N	33					155
							4	4	36	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-		216	1	3330	3	N	69	172	1			15
								11	4	76	9							
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-		207	1	3424	3	N	32	1	8			46
								9	4	35	9							
05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-		216	1	3511	3	N	31	1	8			76
								9	4	34	9							
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-		209	1	3245	3	N	30					106
								9	4	33	9							
07	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-		216	1	3388	3	N	31	2	8			135
								9	4	34	9							
08	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-		216	1	3500	3	N	46	160	1	1	8	20
								10	4	51	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4235	-0-	1135	1135		114	1	4098	3	N	7					72
								15	4	8	9							
04	2153	N	1018	-0-	-1135	-0-		179	1	819	3	N	5	1	8			76
								14	4	6	9							
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-		163	1	2022	3	N	10	1	8			85
								15	4	11	9							
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-		148	1	1431	3	N	5					90
								14	4	6	9							
07	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-		157	1	1945	3	N	32	2	8			120
								16	4	35	9							
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-		193	1	1568	3	N	29	130	1	1	8	18
								16	4	32	9							

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-		603	1	6	4	N	34	1	8			111
								37	9									
04	570	N	550	-0-	-20	-0-		434	1	5	4	N	101	1	8			211
								111	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-		623	1	192	3	N	54	166	1	1	8	98
								6	4	59	9							
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-		555	1	432	3	N	176	197	1	1	8	76
								6	4	194	9							
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		468	1	810	3	N	72	1	8			147
								6	4	79	9							
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-		520	1	834	3	N	186	193	1	1	8	139
								6	4	205	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3685	-0-	-996	-0-	87	1	3579	3	N	15					151
							2	4	17	9							
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	86	1	4587	3	N	13	128	1	1	8	35
							1	4	14	9							
05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	62	1	6213	3	N	22	1	8			56
							2	4	24	9							
06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	57	1	4553	3	N	13					69
							1	4	14	9							
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	70	1	4642	3	N	13	1	8			81
							1	4	14	9							
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	52	1	6014	3	N	11					92
							1	4	12	9							

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					9
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					9
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					9

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	284	1	639	3	N	101	232	1			27
							10	4	111	9							
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	259	1	589	3	N	39					66
							6	4	43	9							
05	1302	N	928	-0-	-374	-0-	277	1	578	3	N	59					125
							8	4	65	9							
06	1020	N	756	-0-	-264	-0-	293	1	378	3	N	72	143	1			54
							6	4	79	9							
07	930	N	751	-0-	-179	-0-	309	1	359	3	N	71	107	1			18
							5	4	78	9							
08	930	N	849	-0-	-81	-0-	267	1	526	3	N	47					65
							4	4	52	9							

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

03	4588	X	1175	-0-	-3413	-0-	396	1	764	3	N	5					27
							9	4	6	9							
04	4440	X	1850	-0-	-2590	-0-	555	1	1276	3	N	9	1	8			35
							9	4	10	9							
05	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	644	1	2982	3	N	15					50
							10	4	17	9							
06	4080	X	2168	-0-	-1912	-0-	621	1	1530	3	N	7					57
							9	4	8	9							
07	3379	X	537	-0-	-2842	-0-	525	1	9	4	N	3					60
							3	9									
08	3658	X	2928	-0-	-730	-0-	427	1	2476	3	N	14					74
							10	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	282	1	3070	3	N	64					232
							6	4	70	9							
04	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	261	1	3243	3	N	43	184	1			91
							4	4	47	9							
05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	229	1	3936	3	N	24					115
							3	4	26	9							
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	232	1	3591	3	N	30					145
							3	4	33	9							
07	3689	X	3207	-0-	-482	-0-	299	1	2738	3	N	146	173	1			118
							9	4	161	9							
08	4185	X	3106	-0-	-1079	-0-	284	1	2797	3	N	21					139
							2	4	23	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2434	N	1630	-0-	-804	-0-	133	1	1488	3	N	7	103	1			-0-
							1	4	8	9							
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	4	N	9					9
							10	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2853	3	1	4	N	11					20
							12	9									
06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2822	3	1	4	N	10					30
							11	9									
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2856	3	1	4	N	12					42
							13	9									
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2911	3	1	4	N	11	45	1			8
							12	9									

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	132	1	2278	3	N	13	1	8			96
							14	9									
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	138	1	3666	3	N	18	1	8			113
							20	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	3	N	22	1	8			134
							24	9									
06	3420	X	3204	-0-	-216	-0-	165	1	3022	3	N	15					149
							17	9									
07	3937	X	3060	-0-	-877	-0-	143	1	2908	3	N	8					157
							9	9									
08	3937	X	3792	-0-	-145	-0-	148	1	3635	3	N	8	1	8			164
							9	9									

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	250	1	2267	3	N	-0-					47
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	198	1	2171	3	N	11	1	8			57
							1	4	12	9							
05	3012	N	3012	-0-	-0-	-0-	199	1	2798	3	N	13					70
							1	4	14	9							
06	3000	N	3034	-0-	34	34	193	1	2777	3	N	55					125
							3	4	61	9							
07	3100	N	3312	-0-	212	246	199	1	3094	3	N	15					140
							2	4	17	9							
08	3100	N	3009	-0-	-91	155	203	1	2792	3	N	11	1	8			150
							2	4	12	9							

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	522	1	12	4	N	4					48
							4	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	1	11	4	N	1	1	8			48
							1	9									
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	526	1	11	4	N	-0-					48
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	488	1	11	4	N	-0-					48
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	300	1	11	4	N	-0-					48
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	369	1	11	4	N	-0-					48

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	2	1	2720	3	N	13					120
							1	4	14	9							
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2	1	2913	3	N	25	1	8			144
							2	4	28	9							
05	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	2	1	3106	3	N	19	1	8			162
							2	4	21	9							
06	3030	X	3002	-0-	-28	-0-	2	1	2988	3	N	10					172
							1	4	11	9							
07	3038	X	2509	-0-	-529	-0-	2	1	2488	3	N	16	2	8			186
							1	4	18	9							
08	3131	X	2171	-0-	-960	-0-	2	1	2160	3	N	8	1	8			193
							9	9									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2046	-0-	-837	-0-	670	1	1328	3	N	32	188	1			11
							13	4	35	9							
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	683	1	1762	3	N	29	1	8			39
							13	4	32	9							
05	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	680	1	1983	3	N	23	1	8			61
							13	4	25	9							
06	2520	X	2164	-0-	-356	-0-	675	1	1458	3	N	17					78
							12	4	19	9							
07	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	706	1	1835	3	N	35	2	8			111
							13	4	39	9							
08	2697	X	2475	-0-	-222	-0-	693	1	1719	3	N	44	1	8			154
							15	4	48	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	2	1	1352	3	N	25	42	1			39
							1	4	28	9							
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	2	1	926	3	N	4					43
							4	9									
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	2	1	559	3	N	-0-					43
06	339	X	339	-0-	-0-	-0-	2	1	337	3	N	-0-					43
07	135	X	135	-0-	-0-	-0-	2	1	133	3	N	-0-					43
08	118	X	118	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	N	26	67	1			2
							2	4	29	9							

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	1293	-0-	-3450	-0-	382	1	864	3	N	37	1	8			115
							6	4	41	9							
04	4590	X	3509	-0-	-1081	-0-	323	1	3145	3	N	31	1	8			145
							7	4	34	9							
05	2697	X	1698	-0-	-999	-0-	378	1	1299	3	N	15	1	8			159
							4	4	17	9							
06	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	386	1	1909	3	N	49	161	1			47
							8	4	54	9							
07	3627	X	1985	-0-	-1642	-0-	604	1	1353	3	N	22	1	8			68
							4	4	24	9							
08	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	535	1	3307	3	N	21	1	8			88
							5	4	23	9							

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	4	N	11	20	1			18
							12	9									
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2347	3	2	4	N	3					21
							3	9									
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					21
06	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					21
07	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					21
08	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2138	3	1	4	N	12	32	1			1
							13	9									

HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	458	-0-	-875	-0-	202	1	243	3	N	2					104
							11	4	2	9							
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	200	1	1185	3	N	11	59	5	1	8	55
							11	4	12	9							
05	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	201	1	1586	3	N	4	1	8			58
							11	4	4	9							
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	N	5					63
							11	4	6	9							
07	1457	N	889	-0-	-568	-0-	203	1	671	3	N	4	1	8			66
							11	4	4	9							
08	1798	N	625	-0-	-1173	-0-	215	1	396	3	N	3	1	8			68
							11	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1486	3	5	4	N	36	1	8			118
							40	9									
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1032	3	4	4	N	11	120	1	3	8	6
							12	9									
05	141	X	141	-0-	-0-	-0-	10	4	131	9	N	119	117	1	4	8	4
06	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1672	3	5	4	N	17	1	8			20
							19	9									
07	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	4	N	1	1	8			20
							1	9									
08	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1636	3	3	4	N	2	2	8			20
							2	9									

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

03	992	N	836	-0-	-156	-0-	403	1	424	3	N	8	2	8			94
							9	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	390	1	578	3	N	4	1	8			97
							4	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	403	1	330	3	N	9					106
							10	9									
06	810	N	585	-0-	-225	-0-	390	1	187	3	N	7					113
							8	9									
07	992	N	463	-0-	-529	-0-	403	1	56	3	N	4	1	8			116
							4	9									
08	744	N	456	-0-	-288	-0-	403	1	53	3	N	-0-					116

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					18
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	2	1	9	N	1					19
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	91	2	67	9	N	61					80
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	2	50	9	N	45					125
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	84	2	45	9	N	41					166
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	92	2	50	9	N	45	160	1			51

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			N	-0-					33
04	2310	N	1690	-0-	-620	-0-	1690	3			N	-0-					33
05	2387	N	355	-0-	-2032	-0-	355	3			N	-0-					33
06	2250	N	458	-0-	-1792	-0-	458	3			N	-0-					33
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					33
08	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					33

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3848	3	17	9	N	15					157
04	3840	X	3551	-0-	-289	-0-	3540	3	11	9	N	10					167
05	3937	X	2972	-0-	-965	-0-	2969	3	3	9	N	3					170
06	3750	X	3582	-0-	-168	-0-	3580	3	2	9	N	2					172
07	3875	X	3595	-0-	-280	-0-	3595	3			N	-0-					172
08	3875	X	3576	-0-	-299	-0-	3576	3			N	-0-					172

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290588 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291606 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291619 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295449 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					-0-
05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
06	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
07	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
08	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648

DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6968	-0-	-202	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
06	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
08	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	310	1	4260	2	N	2					144
							2	9									
04	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	300	1	4009	2	N	3					147
							3	9									
05	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	310	1	4267	2	N	-0-					147
06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	300	1	4190	2	N	-0-					147
07	4588	X	4521	-0-	-67	-0-	310	1	4208	2	N	3					150
							3	9									
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	310	1	4422	2	N	8					158
							9	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
07	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
08	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5823	-0-	-5	-0-	5820	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	5828	X	5651	-0-	-177	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	1990	-0-	-830	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2034	-0-	-880	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	2027	-0-	-732	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	1920	-0-	-839	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10927	-0-	-353	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10402	-0-	-1254	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
06	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
08	11656	X	8348	-0-	-3308	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	5787	-0-	-2862	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8024	-0-	-436	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8345	-0-	-397	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	2600	-0-	-6142	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
07	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	3			Y	-0-					15
04	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	3302	3			Y	-0-					15
05	3410	X	3338	-0-	-72	-0-	3338	3			Y	-0-					15
06	3300	X	3209	-0-	-91	-0-	3209	3			Y	-0-					15
07	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3098	3			Y	-0-					15
08	3410	X	3042	-0-	-368	-0-	3042	3			Y	-0-					15

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC 302578

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-
05	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	26139	2			N	-0-					-0-
06	43092	X	43092	-0-	-0-	-0-	43092	2			N	-0-					-0-
07	43621	X	43621	-0-	-0-	-0-	43621	2			N	-0-					-0-
08	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
05	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	4935	-0-	-1792	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	2775	-0-	-3952	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
07	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
08	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22041	X	20056	-0-	-1985	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	18820	-0-	-2510	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	17372	-0-	-4669	-0-	17372	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	15284	-0-	-4126	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
07	20057	X	11083	-0-	-8974	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
08	20057	X	10580	-0-	-9477	-0-	10580	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	462	-0-	-2576	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2606	-0-	-334	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	211	-0-	-1649	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1533	-0-	-267	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	20930	-0-	-3095	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21412	-0-	-2378	-0-	21412	2			N	-0-					-0-
05	24583	X	21474	-0-	-3109	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	19749	-0-	-4041	-0-	19749	2			N	-0-					-0-
07	22134	X	21905	-0-	-229	-0-	21905	2			N	-0-					-0-
08	23004	X	23004	-0-	-0-	-0-	23004	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
06	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	22022	2			N	-0-					-0-
07	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
08	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-
05	26591	X	26591	-0-	-0-	-0-	26591	2			N	-0-					-0-
06	33973	X	33973	-0-	-0-	-0-	33973	2			N	-0-					-0-
07	33582	X	33582	-0-	-0-	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
08	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37043	X	37043	-0-	-0-	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
04	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	36786	2			N	-0-					-0-
05	36945	X	36945	-0-	-0-	-0-	36945	2			N	-0-					-0-
06	37315	X	37315	-0-	-0-	-0-	37315	2			N	-0-					-0-
07	36042	X	36042	-0-	-0-	-0-	36042	2			N	-0-					-0-
08	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	33769	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	18449	X	18449	-0-	-0-	-0-	18449	2			N	-0-					-0-
06	46555	X	46555	-0-	-0-	-0-	46555	2			N	-0-					-0-
07	46651	X	46651	-0-	-0-	-0-	46651	2			N	-0-					-0-
08	49913	X	49913	-0-	-0-	-0-	49913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	258	-0-	-4795	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
05	12352	X	12352	-0-	-0-	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
06	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	16742	2			N	-0-					-0-
07	17781	X	17781	-0-	-0-	-0-	17781	2			N	-0-					-0-
08	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	20579	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	11919	-0-	-171	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-
05	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	11348	-0-	-172	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
07	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
08	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	13459	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	12912	-0-	-3766	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12977	-0-	-3163	-0-	12977	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	13538	-0-	-3140	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	13982	-0-	-2158	-0-	13982	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	14362	-0-	-2254	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
08	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	15187	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
05	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	321	-0-	-2319	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	375	-0-	-2353	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	393	-0-	-2335	-0-	393	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	13791	-0-	-469	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	13016	-0-	-1244	-0-	13016	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12126	-0-	-1674	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
07	14260	X	13621	-0-	-639	-0-	13621	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	13479	-0-	-781	-0-	13479	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
07	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1012	-0-	-1840	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
	DISTRICT - LONE STAR				WELL #: 6H	RRCID -> 281976	COMPL. DATE 12/05/2016					TOTAL DEPTH 8903		PERF. 9245 - 14300			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PALOMINO				WELL #: 5H	RRCID -> 281977	COMPL. DATE 12/02/2016					TOTAL DEPTH 8810		PERF. 9172 - 13245			
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	DORIS				WELL #: 7H	RRCID -> 282541	COMPL. DATE 12/02/2016					TOTAL DEPTH 8111		PERF. 8234 - 11936			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	VIPER				WELL #: 15H	RRCID -> 283454	COMPL. DATE 12/08/2017					TOTAL DEPTH 8813		PERF. 9614 - 14156			
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	641	-0-	-4459	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	1248	-0-	-4022	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	1064	-0-	-4036	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4988	-0-	-282	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
08	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
	COBRA				WELL #: 27H	RRCID -> 283939	COMPL. DATE 12/19/2017					TOTAL DEPTH 8770		PERF. 9478 - 14677			
03	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	155	-0-	-16945	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	1486	-0-	-16184	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	1584	-0-	-15516	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	-0-	-0-	-17670	-0-					N	-0-					-0-
08	17670	X	7445	-0-	-10225	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
	QUARTER HORSE-DLS 11				WELL #: 11H	RRCID -> 284009	COMPL. DATE 02/13/2018					TOTAL DEPTH 8810		PERF. 9480 - 16380			
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
04	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-
05	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	30068	2			N	-0-					-0-
06	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	2			N	-0-					-0-
07	29729	X	23665	-0-	-6064	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
08	30070	X	22077	-0-	-7993	-0-	22077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	22856	-0-	19756	34310	22856	2			N	-0-					-0-
04	62935	X	28625	-0-	-34310	-0-	28625	2			N	-0-					-0-
05	27911	X	27911	-0-	-0-	-0-	27911	2			N	-0-					-0-
06	27381	X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	2			N	-0-					-0-
07	17421	X	17421	-0-	-0-	-0-	17421	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	480	-0-	-2527	-0-	480	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

03	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
04	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-
05	33006	X	33006	-0-	-0-	-0-	33006	2			N	-0-					-0-
06	31472	X	31472	-0-	-0-	-0-	31472	2			N	-0-					-0-
07	31006	X	31006	-0-	-0-	-0-	31006	2			N	-0-					-0-
08	38368	X	38368	-0-	-0-	-0-	38368	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

03	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	26606	2			N	-0-					-0-
04	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	27799	2			N	-0-					-0-
05	29772	X	29772	-0-	-0-	-0-	29772	2			N	-0-					-0-
06	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	29302	2			N	-0-					-0-
07	29067	X	29067	-0-	-0-	-0-	29067	2			N	-0-					-0-
08	32099	X	32099	-0-	-0-	-0-	32099	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	600	-0-	-1384	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
07	1984	X	1392	-0-	-592	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

03	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16684	-0-	-3056	-0-	16684	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	15564	-0-	-4834	-0-	15564	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16324	-0-	-1796	-0-	16324	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	11461	-0-	-6643	-0-	11461	2			N	-0-					-0-
08	17546	X	9819	-0-	-7727	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

03	18259	X	16885	-0-	-1374	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17013	-0-	-657	-0-	17013	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16115	-0-	-2144	-0-	16115	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	12922	-0-	-4748	-0-	12922	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	11324	-0-	-6594	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	14721	-0-	-2856	-0-	14721	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

03	60083	X	60083	-0-	-0-	-0-	60083	2			N	-0-					-0-
04	60120	X	55178	-0-	-4942	-0-	55178	2			N	-0-					-0-
05	62434	X	53737	-0-	-8697	-0-	53737	2			N	-0-					-0-
06	60420	X	50548	-0-	-9872	-0-	50548	2			N	-0-					-0-
07	62434	X	35852	-0-	-26582	-0-	35852	2			N	-0-					-0-
08	60078	X	38970	-0-	-21108	-0-	38970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62744	X	51767	-0-	-10977	-0-	51767	2			N	-0-					-0-
04	60720	X	49025	-0-	-11695	-0-	49025	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	50179	-0-	-12565	-0-	50179	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	43888	-0-	-11042	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
07	54591	X	51378	-0-	-3213	-0-	51378	2			N	-0-					-0-
08	63968	X	63968	-0-	-0-	-0-	63968	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59365	X	49702	-0-	-9663	-0-	49702	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	46633	-0-	-10817	-0-	46633	2			N	-0-					-0-
05	59365	X	46062	-0-	-13303	-0-	46062	2			N	-0-					-0-
06	52980	X	47980	-0-	-5000	-0-	47980	2			N	-0-					-0-
07	52638	X	24156	-0-	-28482	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
08	49693	X	30924	-0-	-18769	-0-	30924	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61814	X	55540	-0-	-6274	-0-	55540	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	52044	-0-	-7776	-0-	52044	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	51070	-0-	-10744	-0-	51070	2			N	-0-					-0-
06	57450	X	46979	-0-	-10471	-0-	46979	2			N	-0-					-0-
07	57691	X	38070	-0-	-19621	-0-	38070	2			N	-0-					-0-
08	55552	X	45650	-0-	-9902	-0-	45650	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	49802	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	45357	-0-	-5523	-0-	45357	2			N	-0-					-0-
05	52576	X	43894	-0-	-8682	-0-	43894	2			N	-0-					-0-
06	50880	X	43816	-0-	-7064	-0-	43816	2			N	-0-					-0-
07	52514	X	26272	-0-	-26242	-0-	26272	2			N	-0-					-0-
08	49817	X	49030	-0-	-787	-0-	49030	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	45032	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	39540	-0-	-0-	-0-	39540	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	37429	-0-	-8637	-0-	37429	2			N	-0-					-0-
06	44580	X	38744	-0-	-5836	-0-	38744	2			N	-0-					-0-
07	46066	X	28458	-0-	-17608	-0-	28458	2			N	-0-					-0-
08	45043	X	10649	-0-	-34394	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64806	X	64806	-0-	-0-	-0-	64806	2			N	-0-					-0-
04	53620	X	53620	-0-	-0-	-0-	53620	2			N	-0-					-0-
05	57212	X	57212	-0-	-0-	-0-	57212	2			N	-0-					-0-
06	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	59923	2			N	-0-					-0-
07	62198	X	62198	-0-	-0-	-0-	62198	2			N	-0-					-0-
08	60371	X	60371	-0-	-0-	-0-	60371	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70211	X	70211	-0-	-0-	-0-	70211	2			N	-0-					-0-
04	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	29900	2			N	-0-					-0-
05	42498	X	42498	-0-	-0-	-0-	42498	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	40980	-0-	-0-	-0-	40980	2			N	-0-					-0-
07	47927	X	47927	-0-	-0-	-0-	47927	2			N	-0-					-0-
08	44796	X	44796	-0-	-0-	-0-	44796	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	55485	X	55485	-0-	-0-	-0-	55485	2			N	-0-			-0-
04	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	48586	2			N	-0-			-0-
05	44334	X	44334	-0-	-0-	-0-	44334	2			N	-0-			-0-
06	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	9229	2			N	-0-			-0-
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	15513	2			N	-0-			-0-
08	8370	X	1389	-0-	-6981	-0-	1389	2			N	-0-			-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	48143	2			N	-0-			-0-
04	43467	X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2			N	-0-			-0-
05	41676	X	41676	-0-	-0-	-0-	41676	2			N	-0-			-0-
06	38495	X	38495	-0-	-0-	-0-	38495	2			N	-0-			-0-
07	26815	X	12269	-0-	-14546	-0-	12269	2			N	-0-			-0-
08	26815	X	4668	-0-	-22147	-0-	4668	2			N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	83381	X	83381	-0-	-0-	-0-	83381	2			N	-0-			-0-
04	37798	X	37798	-0-	-0-	-0-	37798	2			N	-0-			-0-
05	74482	X	74482	-0-	-0-	-0-	74482	2			N	-0-			-0-
06	75784	X	75784	-0-	-0-	-0-	75784	2			N	-0-			-0-
07	76659	X	76659	-0-	-0-	-0-	76659	2			N	-0-			-0-
08	80540	X	80540	-0-	-0-	-0-	80540	2			N	-0-			-0-

COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	70021	X	70021	-0-	-0-	-0-	70021	2			N	-0-			-0-
04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
05	5518	X	243	-0-	-5275	-0-	243	2			N	-0-			-0-
06	5340	X	1216	-0-	-4124	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
07	5518	X	3163	-0-	-2355	-0-	3163	2			N	-0-			-0-
08	5518	X	2823	-0-	-2695	-0-	2823	2			N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 9804 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		2645	-0-	2645	2645	2645	2			N	-0-			-0-
05	153948	X	151303	-0-	-2645	-0-	151303	2			N	-0-			-0-
06	130320	X	120402	-0-	-9918	-0-	120402	2			N	-0-			-0-
07	134664	X	97693	-0-	-36971	-0-	97693	2			N	-0-			-0-
08	134664	X	94348	-0-	-40316	-0-	94348	2			N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 9456 - 15350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		1302	-0-	1302	1302	1302	2			N	-0-			-0-
05	125710	X	124408	-0-	-1302	-0-	124408	2			N	-0-			-0-
06	86797	X	86797	-0-	-0-	-0-	86797	2			N	-0-			-0-
07	89621	X	77215	-0-	-12406	-0-	77215	2			N	-0-			-0-
08	89621	X	71113	-0-	-18508	-0-	71113	2			N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9586 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	73832	X	73832	-0-	-0-	-0-	73832	2			N	-0-			-0-
06	87950	X	87950	-0-	-0-	-0-	87950	2			N	-0-			-0-
07	71392	X	71392	-0-	-0-	-0-	71392	2			N	-0-			-0-
08	63961	X	63961	-0-	-0-	-0-	63961	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 8996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	12247	-0-	12247	12247	12247	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	140874	-0-	140874	153121	140874	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	6490	-0-	6490	6490	6490	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	151976	-0-	151976	158466	151976	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 8991 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	4617	-0-	4617	4617	4617	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	149853	-0-	149853	154470	149853	2			N	-0-					-0-

DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	5615	-0-	5615	5615	5615	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	158252	-0-	158252	163867	158252	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294698 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7500 PERF.11450 - 16398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	51622	2			N	-0-					-0-
04	47698	X	47698	-0-	-0-	-0-	47698	2			N	-0-					-0-
05	47204	X	47204	-0-	-0-	-0-	47204	2			N	-0-					-0-
06	45360	X	44123	-0-	-1237	-0-	44123	2			N	-0-					-0-
07	46872	X	44365	-0-	-2507	-0-	44365	2			N	-0-					-0-
08	46872	X	43058	-0-	-3814	-0-	43058	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294705 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8100 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
07	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	6	-0-	-3001	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52242	X	52242	-0-	-0-	-0-	52242	2			N	-0-					-0-
04	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	47175	2			N	-0-					-0-
05	46924	X	46924	-0-	-0-	-0-	46924	2			N	-0-					-0-
06	42803	X	42803	-0-	-0-	-0-	42803	2			N	-0-					-0-
07	42620	X	42620	-0-	-0-	-0-	42620	2			N	-0-					-0-
08	45113	X	45113	-0-	-0-	-0-	45113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
HORTON TREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294761 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8129 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53954	X	53954	-0-	-0-	-0-	53954	2			N	-0-					-0-
04	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	48700	2			N	-0-					-0-
05	47482	X	47482	-0-	-0-	-0-	47482	2			N	-0-					-0-
06	46462	X	46462	-0-	-0-	-0-	46462	2			N	-0-					-0-
07	46952	X	46952	-0-	-0-	-0-	46952	2			N	-0-					-0-
08	46832	X	46832	-0-	-0-	-0-	46832	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
05	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
06	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
08	1736	X	1314	-0-	-422	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	N	11					56
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2					58
05	775	N	601	-0-	-174	-0-	591	2	10	9	N	9					67
06	660	N	469	-0-	-191	-0-	462	2	7	9	N	6					73
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	504	2	6	9	N	5					78
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	435	2	14	9	N	13	74	1			17

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					42
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					42
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					42
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					42
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					42
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					42

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					14
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					14
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					14
07	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					14
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	2			N	-0-					14

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					24
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					24
06	660	N	462	-0-	-198	-0-	462	2			N	-0-					24
07	682	N	504	-0-	-178	-0-	504	2			N	-0-					24
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	435	2			N	-0-					24

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		375				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		375				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		375				Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		375				Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		375				Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		375				Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		9				Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
06	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	2299	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

03	713	N	387	-0-	-326	-0-	385	2	2	9	N	2					41
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					41
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7					48
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	538	2	14	9	N	13					61
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5					66
08	589	N	550	-0-	-39	-0-	547	2	3	9	N	3					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	2	3	9	Y	3					29
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1215	2	11	9	Y	10					39
05	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1349	2	11	9	Y	10					49
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1213	2	24	9	Y	22					71
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1325	2	9	9	Y	8					79
08	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1202	2	2	9	Y	2					81

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2299	-0-	-801	7894	2293	2	6	9	Y	5					125
04	3000	N	2233	-0-	-767	7127	2224	2	9	9	Y	8					133
05	3100	N	2312	-0-	-788	6339	2300	2	12	9	Y	11					144
06	3000	N	2239	-0-	-761	5578	2221	2	18	9	Y	16					160
07	3100	N	2263	-0-	-837	4741	2244	2	19	9	Y	17	156	1			21
08	3100	N	1936	-0-	-1164	3577	1933	2	3	9	Y	3					24

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1416	-0-	-1684	92	1413	2	3	9	Y	3					29
04	1501	N	1409	-0-	-92	-0-	1398	2	11	9	Y	10					39
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1552	2	11	9	Y	10					49
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	Y	22					71
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1524	2	9	9	Y	8					79
08	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1383	2	2	9	Y	2					81

GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					4
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					100
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1204	2	3	9	Y	3					103
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1146	2	2	9	Y	2					105
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3					108
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	Y	3	95	1			16

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					100
05	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1204	2	3	9	Y	3					103
06	1170	N	1148	-0-	-22	-0-	1146	2	2	9	Y	2					105
07	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3	9	Y	3					108
08	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1127	2	3	9	Y	3	95	1			16

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					9
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9					18
05	682	N	563	-0-	-119	-0-	557	2	6	9	N	5					23
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	802	2	9	9	N	8					31
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5					36
08	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					36

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

03	930	N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1	9	N	1					59
04	1080	N	840	-0-	-240	-0-	839	2	1	9	N	1					60
05	961	N	708	-0-	-253	-0-	704	2	4	9	N	4					64
06	780	N	591	-0-	-189	-0-	574	2	17	9	N	15					79
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1410	2	9	9	N	8					87
08	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2					89

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1607	2	1	9	N	1					68
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1					69
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1690	2	9	9	N	8					77
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1737	2	19	9	N	17					94
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1830	2	9	9	N	8					102
08	1705	N	1581	-0-	-124	-0-	1580	2	1	9	N	1					103

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	120	N	48	-0-	-72	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	150	N	51	-0-	-99	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2265	-0-	-990	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	1812	-0-	-1338	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	3689	X	3082	-0-	-607	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
05	6913	X	6350	-0-	-563	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
06	7290	X	5813	-0-	-1477	-0-	5813	3			N	-0-					-0-
07	9424	X	7046	-0-	-2378	-0-	7046	3			N	-0-					-0-
08	9424	X	6637	-0-	-2787	-0-	6637	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3164	-0-	-804	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3154	-0-	-146	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	2787	-0-	-1367	-0-	2787	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
06	4980	X	4449	-0-	-531	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	4310	-0-	-1549	-0-	4310	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	1575	-0-	-3540	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	1153	-0-	-3745	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4098	-0-	-432	-0-	4098	3			N	-0-					-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	10868	3			N	-0-					-0-
08	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	10443	-0-	-3042	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	1922	-0-	-11128	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
05	13485	X	410	-0-	-13075	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	13050	X	1363	-0-	-11687	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	13485	X	7148	-0-	-6337	-0-	7148	3			N	-0-					-0-
08	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4842	-0-	-273	-0-	4842	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4868	-0-	-82	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
07	5797	X	5447	-0-	-350	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	4331	-0-	-1466	-0-	4331	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

03	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	3			N	-0-					-0-
05	13392	X	12317	-0-	-1075	-0-	12317	3			N	-0-					-0-
06	12960	X	12135	-0-	-825	-0-	12135	3			N	-0-					-0-
07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	3			N	-0-					-0-
08	13392	X	12294	-0-	-1098	-0-	12294	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

03	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2791	-0-	-867	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
06	3420	X	2689	-0-	-731	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	2999	-0-	-1124	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	2611	-0-	-1512	-0-	2611	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					55
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					55
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	319	2	41	9	N	37	70	1			22
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					22
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLTOP PETROLEUM LLC //CONT.// 388911
DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	73	-0-	73	110	29	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
07	14B2	EXT	23	-0-	23	133	23	2			Y	-0-					-0-
08	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2416	-0-	-64	-0-	2416	3			N	-0-					68
04	2070	N	2011	-0-	-59	-0-	2011	3			N	-0-					68
05	2542	N	1768	-0-	-774	-0-	1768	3			N	-0-					68
06	2340	N	1872	-0-	-468	-0-	1872	3			N	-0-					68
07	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1789	3			N	-0-					68
08	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	1689	3			N	-0-					68

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	155	1	1730	3	N	5					26
							6	9									
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	150	1	1608	3	N	5					31
							6	9									
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	155	1	1660	3	N	6					37
							7	9									
06	1830	N	1801	-0-	-29	-0-	150	1	1643	3	N	7					44
							8	9									
07	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	155	1	1624	3	N	6					50
							7	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	155	1	1682	3	N	5					55
							6	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					32
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					32
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					32
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					32
07	682	N	13	-0-	-669	-0-	13	3			N	-0-					32
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					32

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-TEC PRODUCTION, LLC //CONT.// 427406
CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	171	1			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89	165	1			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83					190
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75	170	1			95

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					259
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					259
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					259
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					259
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					259

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	214	247	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75					75
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

03	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	253	1	11044	2	N	-0-					55
04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	250	1	10424	2	N	-0-					55
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	253	1	11204	2	N	-0-					55
06	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	250	1	12626	2	N	-0-					55
07	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	253	1	11940	2	N	-0-					55
08	11657	X	11657	-0-	-0-	-0-	253	1	11404	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	1050	1	5330	2	N	-0-					27
04	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	1047	1	4849	2	N	-0-					27
05	7037	X	6265	-0-	-772	-0-	1050	1	5215	2	N	-0-					27
06	6810	X	5944	-0-	-866	-0-	1047	1	4897	2	N	-0-					27
07	6572	X	6284	-0-	-288	-0-	1050	1	5234	2	N	-0-					27
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	1050	1	4980	2	N	-0-					27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5072	-0-	-756	-0-	377	1	4695	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	374	1	4906	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	377	1	5059	2	N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	374	1	5623	2	N	-0-					-0-
07	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	377	1	6093	2	N	-0-					-0-
08	5456	X	4967	-0-	-489	-0-	376	1	4591	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	966	-0-	-594	-0-	77	1	889	3	N	-0-					-0-
07	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	127	1	1456	3	N	-0-					-0-
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	134	1	1543	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	152	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	134	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	129	1	1470	2	N	-0-					-0-
07	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	130	1	1492	2	N	-0-					-0-
08	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	128	1	1466	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	252	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	236	1	2713	2	N	-0-					-0-
05	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	244	1	2804	2	N	-0-					-0-
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	151	1	1735	2	N	-0-					-0-
07	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	211	1	2433	2	N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	250	1	2879	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1854	2	N	-0-					-0-
05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	128	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	135	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	122	1	1404	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					70
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					70
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					70
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	640	3	N	-0-					70
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	69	1	794	3	N	-0-					70
08	961	N	806	-0-	-155	-0-	65	1	741	3	N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1485	-0-	-406	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	84	1	963	3	N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	137	1	1578	3	N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	145	1	1672	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	2	N	-0-					-0-
05	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	135	1	1554	2	N	-0-					-0-
06	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	142	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	136	1	1565	2	N	-0-					-0-
08	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	128	1	1473	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	40	1	454	3	N	-0-					-0-
07	651	N	543	-0-	-108	-0-	44	1	499	3	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	54	1	617	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	162	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1697	2	N	-0-					-0-
05	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	153	1	1776	2	N	-0-					-0-
06	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	149	1	1716	2	N	-0-					-0-
07	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	130	1	1503	2	N	-0-					-0-
08	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	138	1	1590	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					70
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					70
05	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					70
06	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	366	1	4206	3	N	58	128	1			-0-
							64	9									
07	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	413	1	4751	3	N	-0-					-0-
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	406	1	4670	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	30	1	340	3	N	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	489	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					35
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					35
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					35
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	N	-0-					35
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	34	1	395	3	N	-0-					35
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	35	1	408	3	N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	519	3	N	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	74	1	849	3	N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	78	1	900	3	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					55
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					55
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					55
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	N	-0-					55
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	265	3	N	-0-					55
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	3	N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	269	X	269	-0-	-0-	-0-	22	1	247	3	N	-0-					-0-
07	304	X	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	274	1	3151	2	N	-0-					10
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	246	1	2828	2	N	-0-					10
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	255	1	2930	2	N	-0-					10
06	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	N	-0-					10
07	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	236	1	2717	2	N	-0-					10
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	254	1	2923	2	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					3
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					3
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					3
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	111	1	1277	3	N	-0-					3
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	154	1	1777	3	N	-0-					3
08	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	159	1	1834	3	N	-0-					3

STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	847	X	847	-0-	-0-	-0-	67	1	780	3	N	-0-					-0-
07	878	X	878	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	N	-0-					-0-
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	69	1	792	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	320	1	3668	2	N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	305	1	3510	2	N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	311	1	3577	2	N	-0-					-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	290	1	3336	2	N	-0-					-0-
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	289	1	3326	2	N	-0-					-0-
08	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	270	1	3097	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	20	1	225	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	18	1	208	2	N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	19	1	215	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	3			N	-0-					110
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					110
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3			N	-0-					110
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	136	1	1572	3	N	-0-					110
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	166	1	1907	3	N	-0-					110
08	1767	N	1703	-0-	-64	-0-	136	1	1567	3	N	-0-					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2150	3			N	-0-					30
04	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					30
05	2139	N	2011	-0-	-128	-0-	2011	3			N	-0-					30
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	136	1	1560	3	N	-0-					30
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	188	1	2172	3	N	-0-					30
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	194	1	2242	3	N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
05	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	264	1	4585	3	N	-0-					-0-
07	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	193	1	2218	3	N	-0-					-0-
08	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	172	1	1972	3	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	39	1	447	3	N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-					110
04	2580	N	2337	-0-	-243	-0-	2337	3			N	-0-					110
05	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	59	169	1			-0-
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	185	1	2134	3	N	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	230	1	2647	3	N	-0-					-0-
08	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	214	1	2472	3	N	-0-					-0-

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5495	-0-	2495	7875	5495	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4192	-0-	1092	8967	4192	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2743	-0-	-257	8710	2743	2			N	-0-					-0-
07	10845	X	2135	-0-	-8710	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					8
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					8
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	434	N	60	-0-	-374	-0-	5	1	55	3	N	-0-					8
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	53	1	612	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					30
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					30
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					30
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	3	N	-0-					30
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	29	1	337	3	N	-0-					30
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	277	3	N	-0-					30

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1910	-0-	-136	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1595	-0-	-296	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					156
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					156
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	194	1	2226	3	N	-0-					156
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	219	1	2515	3	N	-0-					156
08	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	215	1	2472	3	N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					6
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					6
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					6
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	113	1	140	3	N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	917	-0-	-478	-0-	917	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1280	-0-	-84	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					38
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					38
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					38
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	183	1	2094	3	N	-0-					38
07	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	188	1	2171	3	N	-0-					38
08	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	185	1	2129	3	N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	76	1	864	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	121	1	1398	3	N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	124	1	1435	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	117	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1123	3	N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	110	1	1271	3	N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	1817	-0-	-3763	-0-	1817	3			N	-0-					68
04	5400	X	4890	-0-	-510	-0-	4890	3			N	-0-					68
05	5580	X	4923	-0-	-657	-0-	4923	3			N	-0-					68
06	5220	X	3855	-0-	-1365	-0-	315	1	3540	3	N	-0-					68
07	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	430	1	4935	3	N	-0-					68
08	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	443	1	5094	3	N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	213	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	165	1	1888	2	N	-0-					-0-
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	154	1	1773	2	N	-0-					-0-
06	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	155	1	1799	2	N	-0-					-0-
07	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	159	1	1837	2	N	-0-					-0-
08	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	157	1	1804	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					73
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					73
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	434	N	110	-0-	-324	-0-	8	1	102	3	N	-0-					73
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	111	1	1271	3	N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					38
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					38
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3			N	-0-					38
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					38
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					38
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					38

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					2
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					2
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-					2
06	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	174	1	1998	3	N	-0-					2
07	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	181	1	2070	3	N	-0-					2
08	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	177	1	2030	3	N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					170
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	451	1	5197	3	N	-0-	110	1			60
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	510	1	5871	3	N	-0-					60
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	502	1	5769	3	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	3	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	59	1	676	3	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					77
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					77
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					77
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	N	-0-					77
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	990	3	N	-0-					77
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	71	1	822	3	N	-0-					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					160
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					160
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					160
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	64	1			96
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					96
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					96

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					35
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					35
05	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					35
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	156	1	1795	3	N	-0-					35
07	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	170	1	1975	3	N	-0-					35
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	212	1	2439	3	N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	22	1	244	3	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	259	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	243	1	2792	2	N	-0-					-0-
05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	238	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	221	1	2538	2	N	-0-					-0-
07	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	187	1	2158	2	N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	283	1	3256	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					75
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					75
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					75
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	70	1	802	3	N	-0-					75
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	69	1	793	3	N	-0-					75
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2472	-0-	-1279	-0-	2472	2			N	-0-			-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-			-0-
05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-			-0-
06	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1133	1	6567	3	N	-0-			-0-
07	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	671	1	7719	3	N	-0-			-0-
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	536	1	6173	3	N	-0-			-0-

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

03	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3730	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	2307	-0-	-1413	-0-	2307	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	1732	-0-	-2112	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
07	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	2			N	-0-			-0-
08	3720	X	2952	-0-	-768	-0-	2952	2			N	-0-			-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-			100
04	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	4719	3			N	-0-			100
05	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4868	3			N	-0-			100
06	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	1538	1	16140	3	N	-0-			100
07	5177	X	4681	-0-	-496	-0-	374	1	4307	3	N	-0-			100
08	4867	X	4162	-0-	-705	-0-	333	1	3829	3	N	-0-			100

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			N	-0-			22
04	10200	X	9809	-0-	-391	-0-	9809	3			N	-0-			22
05	10540	X	10494	-0-	-46	-0-	10494	3			N	-0-			22
06	10200	X	7709	-0-	-2491	-0-	616	1	7093	3	N	-0-			22
07	10881	X	10730	-0-	-151	-0-	860	1	9870	3	N	-0-			22
08	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	887	1	10188	3	N	-0-			22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-			8
04	2460	N	1855	-0-	-605	-0-	1855	3			N	-0-			8
05	2604	N	1985	-0-	-619	-0-	1985	3			N	-0-			8
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	116	1	1334	3	N	-0-			8
07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	2186	3	N	-0-			8
08	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	202	1	2315	3	N	-0-			8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10434	3	19	9	N	17			115
04	9960	X	9146	-0-	-814	-0-	9146	3			N	-0-			115
05	10292	X	1010	-0-	-9282	-0-	999	3	11	9	N	10			125
06	9960	X	8350	-0-	-1610	-0-	668	1	7682	3	N	-0-			125
07	10447	X	10371	-0-	-76	-0-	829	1	9531	3	N	10			135
							11	9							
08	10447	X	9680	-0-	-767	-0-	775	1	8899	3	N	5			140
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	3			N	-0-					58
04	4170	X	3006	-0-	-1164	-0-	3006	3			N	-0-					58
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					58
06	4230	X	1348	-0-	-2882	-0-	106	1	1219	3	N	21	79	1			-0-
							23	9									
07	4371	X	2813	-0-	-1558	-0-	225	1	2588	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	2529	-0-	-1687	-0-	202	1	2327	3	N	-0-					-0-

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					148
04	6330	X	5836	-0-	-494	-0-	5836	3			N	-0-					148
05	6541	X	4249	-0-	-2292	-0-	4249	3			N	-0-					148
06	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	511	1	5881	3	N	-0-					148
07	6634	X	6087	-0-	-547	-0-	487	1	5600	3	N	-0-					148
08	6634	X	6067	-0-	-567	-0-	485	1	5582	3	N	-0-					148

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	93	X	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	90	X	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	93	X	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	X	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					154
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					154
05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					154
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	225	1	2587	3	N	-0-					154
07	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	268	1	3088	3	N	-0-					154
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	238	1	2734	3	N	-0-					154

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	849	1	9773	3	N	19					78
							21	9									
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	776	1	8918	3	N	5					83
							6	9									
05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	795	1	9145	3	N	15					98
							17	9									
06	9600	X	9491	-0-	-109	-0-	759	1	8732	3	N	-0-					98
07	9920	X	9685	-0-	-235	-0-	773	1	8893	3	N	17					115
							19	9									
08	9920	X	9611	-0-	-309	-0-	767	1	8822	3	N	20					135
							22	9									

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	2009	1	2473	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3964	-0-	-1058	-0-	3958	3	6	9	N	5					20
04	4860	X	3629	-0-	-1231	-0-	3629	3			N	-0-					20
05	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4380	3			N	-0-					20
06	4380	X	3561	-0-	-819	-0-	285	1	3276	3	N	-0-					20
07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	406	1	4670	3	N	-0-					20
08	4371	X	3830	-0-	-541	-0-	304	1	3498	3	N	25					45
							28	9									

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3855	3	127	9	N	115					150
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4060	3	74	9	N	67	182	1			35
05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4163	3	198	9	N	180	175	1			40
06	3630	X	2620	-0-	-1010	-0-	215	1	2383	3	N	20					60
							22	9									
07	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	271	1	3112	3	N	163	188	1			35
							179	9									
08	3751	X	3545	-0-	-206	-0-	269	1	3094	3	N	165					200
							182	9									

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	3			N	-0-					50
04	5760	X	5642	-0-	-118	-0-	5642	3			N	-0-					50
05	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	5604	3			N	-0-					50
06	5730	X	4927	-0-	-803	-0-	394	1	4533	3	N	-0-					50
07	5890	X	5485	-0-	-405	-0-	439	1	5046	3	N	-0-					50
08	5828	X	5355	-0-	-473	-0-	428	1	4927	3	N	-0-					50

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					40
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					40
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					40
06	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					40
07	2604	N	2453	-0-	-151	-0-	2370	3	83	9	N	75					115
08	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2650	3	81	9	N	74	189	1			-0-

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					200
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					200
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	3			N	-0-					200
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	484	1	5570	3	N	-0-					200
07	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	520	1	5977	3	N	-0-					200
08	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	520	1	5982	3	N	-0-	169	1			31

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
07	186	N	31	-0-	-155	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6618 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	853	1	9808	3	N	-0-					152
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	718	1	8259	3	N	26	178	1			-0-
							29	9									
05	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	758	1	8724	3	N	-0-					-0-
06	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	676	1	7775	3	N	-0-					-0-
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	688	1	7912	3	N	-0-					-0-
08	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	709	1	8154	3	N	-0-					-0-

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	525	1	6042	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	502	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	5298	-0-	-1801	-0-	424	1	4874	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	6853	-0-	-17	-0-	548	1	6305	3	N	-0-					-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	554	1	6367	3	N	-0-					-0-
08	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	549	1	6310	3	N	-0-					-0-

HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	1487	1	17100	3	N	10					150
							11	9									
04	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1429	1	16423	3	N	-0-					150
05	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	1479	1	17011	3	N	-0-					150
06	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	1311	1	15070	3	N	-0-					150
07	17639	X	17639	-0-	-0-	-0-	1410	1	16212	3	N	15					165
							17	9									
08	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	1406	1	16174	3	N	-0-					165

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	908	1	10441	3	N	141	176	1			65
							155	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	850	1	9770	3	N	161	181	1			45
							177	9									
05	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	881	1	10140	3	N	40					85
							44	9									
06	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	871	1	10015	3	N	164	189	1			60
							180	9									
07	11330	X	11330	-0-	-0-	-0-	899	1	10343	3	N	80					140
							88	9									
08	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	890	1	10231	3	N	93	193	1			40
							102	9									

CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	772	1	8875	3	N	50	180	1			30
							55	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	622	1	7147	3	N	30					60
							33	9									
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	700	1	8049	3	N	20					80
							22	9									
06	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	669	1	7691	3	N	-0-					80
07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	684	1	7860	3	N	40					120
							44	9									
08	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	709	1	8156	3	N	20					140
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	14460	-0-	-1815	-0-	1146	1	13184	3	N	118	193	1			25
							130	9									
04	15660	X	14060	-0-	-1600	-0-	1121	1	12889	3	N	45					70
							50	9									
05	15934	X	15314	-0-	-620	-0-	1223	1	14069	3	N	20					90
							22	9									
06	15240	X	13817	-0-	-1423	-0-	1105	1	12712	3	N	-0-					90
07	15748	X	8716	-0-	-7032	-0-	688	1	7912	3	N	105	180	1			15
							116	9									
08	15314	X	13714	-0-	-1600	-0-	1091	1	12540	3	N	75					90
							83	9									

CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11100	-0-	-1052	-0-	859	1	9883	3	N	325	375	1			30
							358	9									
04	11490	X	10425	-0-	-1065	-0-	799	1	9185	3	N	401	381	1			50
							441	9									
05	11873	X	11349	-0-	-524	-0-	888	1	10207	3	N	231	191	1			90
							254	9									
06	11490	X	10674	-0-	-816	-0-	824	1	9496	3	N	322	372	1			40
							354	9									
07	11749	X	10760	-0-	-989	-0-	841	1	9668	3	N	228	188	1			80
							251	9									
08	11346	X	9924	-0-	-1422	-0-	776	1	8926	3	N	202	182	1			100
							222	9									

BRYANT WELL #: 1H RRCID -> 296932 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6861 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	16237	-0-	-10454	-0-	1283	1	14748	3	N	187	192	1			35
							206	9									
04	21750	X	15411	-0-	-6339	-0-	1205	1	13859	3	N	315	200	1			150
							347	9									
05	20460	X	14950	-0-	-5510	-0-	1181	1	13582	3	N	170	190	1			130
							187	9									
06	17610	X	14612	-0-	-2998	-0-	1157	1	13311	3	N	131	181	1			80
							144	9									
07	17019	X	14536	-0-	-2483	-0-	1158	1	13312	3	N	60					140
							66	9									
08	16244	X	13959	-0-	-2285	-0-	1088	1	12506	3	N	332	372	1			100
							365	9									

GREGG-MANN WELL #: 1H RRCID -> 297009 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 6862 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25885	X	17905	-0-	-7980	-0-	1402	1	16121	3	N	347	382	1			25
							382	9									
04	21630	X	16076	-0-	-5554	-0-	1261	1	14497	3	N	289	194	1			120
							318	9									
05	20553	X	15931	-0-	-4622	-0-	1258	1	14464	3	N	190	200	1			110
							209	9									
06	18600	X	14973	-0-	-3627	-0-	1184	1	13611	3	N	162	177	1			95
							178	9									
07	18445	X	15225	-0-	-3220	-0-	1205	1	13857	3	N	148	193	1			50
							163	9									
08	17918	X	14738	-0-	-3180	-0-	1163	1	13374	3	N	183	193	1			40
							201	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7627 - 10295

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	45540	X	29923	-0-	-15617	-0-	2391 33	1 9	27499	3	N	30			30
07	47058	X	41521	-0-	-5537	-0-	3320 17	1 9	38184	3	N	15			45
08	47058	X	35774	-0-	-11284	-0-	2860 17	1 9	32897	3	N	15			60

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2054	-0-	-209	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2161	-0-	2161	2161	2161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2012	-0-	2012	4173	2012	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2232	-0-	2232	6405	2232	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	75	-0-	-421	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		560	-0-	560	560	560	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		855	-0-	855	1415	855	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		761	-0-	761	2176	761	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		288	-0-	288	495	288	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	724	229	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		987	-0-	987	987	987	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		786	-0-	786	1773	786	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	Y	11					98
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	965	2	3	9	Y	3					101
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		952	-0-	952	952	935	2	17	9	Y	15					116
07	DLQ G-10		945	-0-	945	1897	945	2			Y	-0-					116
08	DLQ G-10		907	-0-	907	2804	905	2	2	9	Y	2					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					34
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					34
05	562	X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		564	-0-	564	1097	564	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		563	-0-	563	1660	563	2			Y	-0-					34

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					38
04	3000	N	7210	-0-	4210	4210	7210	2			Y	-0-					38
05	3100	N	549	-0-	-2551	1659	541	2	8	9	Y	7					45
06	DLQ G-10		438	-0-	438	2097	438	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		583	-0-	583	2680	583	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2680					Y	6					51

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	904	2	22	9	Y	20					89
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					89
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					89
06	DLQ G-10		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		836	-0-	836	1576	825	2	11	9	Y	10	84	1			15
08	DLQ G-10		1364	-0-	1364	2940	1364	2			Y	-0-					15

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	Y	15					87
04	510	X	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	Y	12					99
05	549	X	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	Y	2					101
06	DLQ G-10		544	-0-	544	544	535	2	9	9	Y	8					109
07	DLQ G-10		559	-0-	559	1103	553	2	6	9	Y	5					114
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1640	533	2	4	9	Y	4					118

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	696	2	6	9	Y	5					64
04	720	N	506	-0-	-214	-0-	506	2			Y	-0-					64
05	744	N	593	-0-	-151	-0-	583	2	10	9	Y	9					73
06	DLQ G-10		670	-0-	670	670	667	2	3	9	Y	3					76
07	DLQ G-10		681	-0-	681	1351	681	2			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		684	-0-	684	2035	684	2			Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	Y	-0-					28
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	2	Y	-0-					28
05	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	217	1	1364	2	Y	-0-					28
06	DLQ G-10		2245	-0-	2245	2245	203	1	2031	2	Y	10					38
							11	9									
07	DLQ G-10		633	-0-	633	2878	56	1	573	2	Y	4					42
							4	9									
08	DLQ G-10		2290	-0-	2290	5168	60	1	2230	2	Y	-0-					42

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3					101
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					101
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		972	-0-	972	972	963	2	9	9	Y	8					109
07	DLQ G-10		1013	-0-	1013	1985	1012	2	1	9	Y	1					110
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2990	1005	2			Y	-0-					110

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	2	1	9	Y	1					42
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1076	2	8	9	Y	7					49
05	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		968	-0-	968	968	960	2	8	9	Y	7					56
07	DLQ G-10		976	-0-	976	1944	976	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		970	-0-	970	2914	961	2	9	9	Y	8					64

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		350	-0-	350	350	349	2	1	9	Y	1					1
07	DLQ G-10		378	-0-	378	728	378	2			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		351	-0-	351	1079	351	2			Y	-0-					1

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		266	-0-	266	454	266	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		274	-0-	274	728	274	2			Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					84
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					84
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		527	-0-	527	527	527	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		550	-0-	550	1077	550	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		537	-0-	537	1614	537	2			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8	9	Y	7					20
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	Y	5					25
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	548	2	41	9	Y	37					62
06	DLQ G-10		554	-0-	554	554	552	2	2	9	Y	2	2	8			62
07	DLQ G-10		574	-0-	574	1128	539	2	35	9	Y	32					94
08	DLQ G-10		593	-0-	593	1721	568	2	25	9	Y	23					117

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		147	-0-	147	147	147	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		144	-0-	144	291	144	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		144	-0-	144	435	144	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

03	465	X	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
05	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		678	-0-	678	678	678	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1399	721	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		703	-0-	703	2102	703	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					50
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					50
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		1153	-0-	1153	1153	1153	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		735	-0-	735	1888	735	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		1234	-0-	1234	3122	1234	2			Y	-0-					50

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					17
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	2	31	9	Y	28					45
05	1550	N	1426	-0-	-124	-0-	1426	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		1439	-0-	1439	1439	1407	2	32	9	Y	29					74
07	DLQ G-10		1447	-0-	1447	2886	1438	2	9	9	Y	8					82
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4355	1445	2	24	9	Y	22					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					107
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	287	2	13	9	Y	12					119
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	281	2	7	9	Y	6	104	1			21
06	DLQ G-10		379	-0-	379	379	379	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		367	-0-	367	746	328	2	39	9	Y	35					56
08	DLQ G-10		419	-0-	419	1165	397	2	22	9	Y	20					76

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	2	28	9	Y	25					25
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	2	2	9	Y	2					27
06	DLQ G-10		277	-0-	277	277	277	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		281	-0-	281	558	280	2	1	9	Y	1					28
08	DLQ G-10		279	-0-	279	837	277	2	2	9	Y	2					30

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		342	-0-	342	697	342	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1062	365	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	Y	25					40
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	40	1	1	8	-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		949	-0-	949	949	949	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		826	-0-	826	1775	826	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		749	-0-	749	2524	749	2			Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
05	1519	X	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1393	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1527	-0-	1527	2920	1527	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1540	-0-	1540	4460	1540	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		134	-0-	134	322	134	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		123	-0-	123	445	123	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		176	-0-	176	355	176	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		121	-0-	121	476	121	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					7
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					7
05	496	N	217	-0-	-279	-0-	217	2			Y	-0-					7
06	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					7

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	291	2	8	9	Y	7					7
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	256	2	7	9	Y	6					13
06	0	O	232	-0-	232	232	232	2			Y	-0-					13
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					13
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	232					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	155					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		324	-0-	324	821	324	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		314	-0-	314	1135	314	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		471	-0-	471	471	471	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		468	-0-	468	939	468	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		469	-0-	469	1408	469	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1347	2	13	9	Y	12	77	1	2	8	20
04	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2			Y	-0-					20
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	1359	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1312	1308	2	4	9	Y	4					24
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2662	1347	2	3	9	Y	3					27
08	DLQ G-10		1368	-0-	1368	4030	1360	2	8	9	Y	7					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					45
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	676	2	17	9	Y	15	1	8			59
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	721	2	22	9	Y	20					79
06	DLQ G-10		676	-0-	676	676	676	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		379	-0-	379	1055	379	2			Y	-0-					79
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1055					Y	-0-					79

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2024

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		438	-0-	438	438	438	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		456	-0-	456	894	456	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		439	-0-	439	1333	439	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

03	434	N	248	-0-	-186	-0-	246	2	2	9	Y	2					10
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					10
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	460	2	11	9	Y	10					20
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	457	2	6	9	Y	5					25
07	DLQ G-10		461	-0-	461	924	453	2	8	9	Y	7					32
08	DLQ G-10		448	-0-	448	1372	445	2	3	9	Y	3					35

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

03	589	N	566	-0-	-23	-0-	557	2	9	9	Y	8					115
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5					120
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-	120	1			-0-
07	DLQ G-10		614	-0-	614	1227	614	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1851	624	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		605	-0-	605	605	596	2	9	9	Y	8					8
07	DLQ G-10		617	-0-	617	1222	615	2	2	9	Y	2					10
08	DLQ G-10		620	-0-	620	1842	617	2	3	9	Y	3					13

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		756	-0-	756	756	754	2	2	9	Y	2					2
07	DLQ G-10		776	-0-	776	1532	774	2	2	9	Y	2					4
08	DLQ G-10		646	-0-	646	2178	644	2	2	9	Y	2					6

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2025

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		496	-0-	496	976	496	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		491	-0-	491	1467	491	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	322	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		332	-0-	332	654	332	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		332	-0-	332	986	332	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					3
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					3
*07	DLQ G-10		524	-0-	524	1035	524	2			Y	-0-					3
*08	DLQ G-10		581	-0-	581	1616	520	2	61	9	Y	55					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	Y	10					62
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2					64
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1396	2	1	9	Y	1					65
06	DLQ G-10		1499	-0-	1499	1499	1497	2	2	9	Y	2					67
07	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2617	1116	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		1130	-0-	1130	3747	1130	2			Y	-0-					69

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9					129
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	Y	17	129	1			17
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		779	-0-	779	779	778	2	1	9	Y	1					18
07	DLQ G-10		799	-0-	799	1578	797	2	2	9	Y	2					20
08	DLQ G-10		781	-0-	781	2359	775	2	6	9	Y	5					25

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-					27
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	765	2	2	9	Y	2					29
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3					32
06	DLQ G-10		760	-0-	760	760	752	2	8	9	Y	7					39
07	DLQ G-10		650	-0-	650	1410	647	2	3	9	Y	3					42
08	DLQ G-10		833	-0-	833	2243	825	2	8	9	Y	7					49

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					25
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	Y	5					30
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	444	2	2	9	Y	2					32
06	DLQ G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					32
07	DLQ G-10		425	-0-	425	837	422	2	3	9	Y	3					35
08	DLQ G-10		417	-0-	417	1254	411	2	6	9	Y	5					40

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		414	-0-	414	812	414	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		419	-0-	419	1231	419	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		810	-0-	810	1592	810	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		815	-0-	815	2407	815	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	358	-0-	-200	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		362	-0-	362	715	362	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	1080	365	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	714	-0-	-185	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
05	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2506	-0-	2506	3610	2506	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2354	-0-	2354	5964	2354	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
05	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		982	-0-	982	982	982	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		952	-0-	952	1934	952	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		919	-0-	919	2853	919	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		643	-0-	643	643	643	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		531	-0-	531	1174	531	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		720	-0-	720	1894	720	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			Y	-0-					21
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			Y	-0-					21
05	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		613	-0-	613	613	605	2	8	9	Y	7					28
07	DLQ G-10		521	-0-	521	1134	521	2			Y	-0-					28
08	DLQ G-10		348	-0-	348	1482	348	2			Y	-0-					28

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					47
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					47
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		655	-0-	655	1289	655	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		611	-0-	611	1900	611	2			Y	-0-					47

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13					35
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		1244	-0-	1244	1244	1235	2	9	9	Y	8					43
07	DLQ G-10		1213	-0-	1213	2457	1209	2	4	9	Y	4					47
08	DLQ G-10		1212	-0-	1212	3669	1205	2	7	9	Y	6					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					15
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					15
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		372	-0-	372	372	372	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		281	-0-	281	653	281	2			Y	-0-					15

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					65
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					65
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		623	-0-	623	623	622	2	1	9	Y	1	1	8			65
07	DLQ G-10		796	-0-	796	1419	794	2	2	9	Y	2					67
08	DLQ G-10		507	-0-	507	1926	507	2			Y	-0-					67

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		445	-0-	445	475	445	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		221	-0-	221	221	221	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		233	-0-	233	454	233	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		267	-0-	267	721	267	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					55
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					55
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		531	-0-	531	531	503	2	28	9	Y	25					80
07	DLQ G-10		515	-0-	515	1046	513	2	2	9	Y	2					82
08	DLQ G-10		519	-0-	519	1565	516	2	3	9	Y	3					85

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		497	-0-	497	497	497	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		485	-0-	485	982	485	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		488	-0-	488	1470	488	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	Y	10					65
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					65
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		160	-0-	160	160	153	2	7	9	Y	6					71
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	160					Y	-0-					71
08	DLQ G-10		190	-0-	190	350	184	2	6	9	Y	5					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	963	-0-	-215	-0-	961	2	2	9	Y	2					115
04	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	1031	2	6	9	Y	5					120
05	1178	X	1013	-0-	-165	-0-	1013	2			Y	-0-					120
06	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	989	2	14	9	Y	13					133
07	DLQ G-10		906	-0-	906	1909	904	2	2	9	Y	2					135
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	3018	1080	2	29	9	Y	26	36	1			125

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	380	-0-	-116	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		366	-0-	366	739	366	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		353	-0-	353	1092	353	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		296	-0-	296	296	296	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		231	-0-	231	527	231	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		231	-0-	231	758	231	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5					5
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	341	2	3	9	Y	3					8
06	DLQ G-10		330	-0-	330	329	329	2	1	9	Y	1	1	8			8
07	DLQ G-10		335	-0-	335	665	335	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		323	-0-	323	988	323	2			Y	-0-					8

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					35
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					35
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		198	-0-	198	198	157	2	41	9	Y	37					72
07	DLQ G-10		126	-0-	126	324	112	2	14	9	Y	13					85
08	DLQ G-10		344	-0-	344	668	344	2			Y	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					27
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					27
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	381	2	12	9	Y	11					38
06	DLQ G-10		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					38
07	DLQ G-10		302	-0-	302	625	302	2			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		347	-0-	347	972	341	2	6	9	Y	5					43

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	27	1	2	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		780	-0-	780	1427	780	2			Y	-0-	27	1			-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					104
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					104
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	522	2	1	9	Y	1					105
06	DLQ G-10		513	-0-	513	513	509	2	4	9	Y	4					109
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1043	521	2	9	9	Y	8					117
08	DLQ G-10		527	-0-	527	1570	514	2	13	9	Y	12					129

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2075	2	31	9	Y	28	118	1	1	8	13
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					13
05	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		2235	-0-	2235	2235	2225	2	10	9	Y	9					22
07	DLQ G-10		2192	-0-	2192	4427	2191	2	1	9	Y	1					23
08	DLQ G-10		1834	-0-	1834	6261	1834	2			Y	-0-					23

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			Y	-0-					75
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					75
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					75
06	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544	1507	2	37	9	Y	34					109
07	DLQ G-10		1532	-0-	1532	3076	1526	2	6	9	Y	5					114
08	DLQ G-10		1535	-0-	1535	4611	1535	2			Y	-0-					114

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7					116
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	682	2	11	9	Y	10					126
05	682	N	488	-0-	-194	-0-	488	2			Y	-0-					126
06	DLQ G-10		738	-0-	738	738	738	2			Y	-0-					126
07	DLQ G-10		692	-0-	692	1430	691	2	1	9	Y	1					127
08	DLQ G-10		616	-0-	616	2046	612	2	4	9	Y	4					131

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	592	2	23	9	Y	21					73
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	580	2	4	9	Y	4					77
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	575	2	3	9	Y	3					80
06	DLQ G-10		552	-0-	552	552	549	2	3	9	Y	3					83
07	DLQ G-10		560	-0-	560	1112	556	2	4	9	Y	4					87
08	DLQ G-10		549	-0-	549	1661	548	2	1	9	Y	1					88

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9					47
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					47
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		653	-0-	653	653	640	2	13	9	Y	12					59
07	DLQ G-10		538	-0-	538	1191	538	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		645	-0-	645	1836	645	2			Y	-0-					59

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	90	2	55	9	Y	50					50
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		90	-0-	90	90	90	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	90					Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	717	-0-	-244	-0-	677	2	40	9	Y	36					51
04	930	X	565	-0-	-365	-0-	565	2			Y	-0-					51
05	837	X	584	-0-	-253	-0-	556	2	28	9	Y	25					76
06	DLQ G-10		578	-0-	578	578	578	2			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		624	-0-	624	1202	622	2	2	9	Y	2					78
08	DLQ G-10		617	-0-	617	1819	589	2	28	9	Y	25					103

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		275	-0-	275	549	275	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		276	-0-	276	825	276	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	Y	6					107
04	1140	N	319	-0-	-821	-0-	319	2			Y	-0-	107	1			-0-
05	1178	N	515	-0-	-663	-0-	504	2	11	9	Y	10					10
06	DLQ G-10		907	-0-	907	907	896	2	11	9	Y	10					20
07	DLQ G-10		900	-0-	900	1807	897	2	3	9	Y	3					23
08	DLQ G-10		2790	-0-	2790	4597	2788	2	2	9	Y	2					25

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	732	-0-	-136	-0-	732	2			Y	-0-					50
04	780	X	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					50
05	806	X	719	-0-	-87	-0-	719	2			Y	-0-					50
06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	700	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		723	-0-	723	1423	715	2	8	9	Y	7					57
08	DLQ G-10		673	-0-	673	2096	673	2			Y	-0-					57

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		586	-0-	586	586	585	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		588	-0-	588	1174	588	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		583	-0-	583	1757	583	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					65
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	2	10	9	Y	9					74
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	Y	1					75
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	660	2	6	9	Y	5					80
07	DLQ G-10		669	-0-	669	1335	667	2	2	9	Y	2					82
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1800	465	2			Y	-0-					82

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	2	6	9	Y	5					82
04	870	N	592	-0-	-278	-0-	584	2	8	9	Y	7					89
05	806	N	610	-0-	-196	-0-	601	2	9	9	Y	8					97
06	DLQ G-10		595	-0-	595	595	595	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		608	-0-	608	1203	608	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1797	584	2	10	9	Y	9	72	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					33
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					34
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	358	2	8	9	Y	7					41
06	DLQ G-10		351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		350	-0-	350	701	343	2	7	9	Y	6					47
08	DLQ G-10		284	-0-	284	985	284	2			Y	-0-					47

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		435	-0-	435	865	435	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		446	-0-	446	1311	446	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	Y	15					15
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	796	2	6	9	Y	5					20
06	DLQ G-10		697	-0-	697	697	695	2	2	9	Y	2					22
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1492	795	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		819	-0-	819	2311	819	2			Y	-0-					22

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		168	-0-	168	168	168	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		217	-0-	217	385	217	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		197	-0-	197	582	197	2			Y	-0-					-0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2289	2	3	9	Y	3					23
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	Y	11					34
05	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		2354	-0-	2354	2354	2321	2	33	9	Y	30					64
07	DLQ G-10		2310	-0-	2310	4664	2298	2	12	9	Y	11					75
08	DLQ G-10		2304	-0-	2304	6968	2304	2			Y	-0-					75

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20					104
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	Y	3					107
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			Y	-0-					107
06	DLQ G-10		1079	-0-	1079	1079	1066	2	13	9	Y	12					119
07	DLQ G-10		1141	-0-	1141	2220	1122	2	19	9	Y	17					136
08	DLQ G-10		1105	-0-	1105	3325	1099	2	6	9	Y	5					141

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	581	2	2	9	Y	2					91
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	8			91
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					91
06	DLQ G-10		544	-0-	544	544	543	2	1	9	Y	1					92
07	DLQ G-10		549	-0-	549	1093	549	2			Y	-0-					92
08	DLQ G-10		523	-0-	523	1616	501	2	22	9	Y	20	97	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	318	-0-	-240	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		309	-0-	309	617	307	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		335	-0-	335	952	335	2			Y	-0-					2

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	466	2	11	9	Y	10					10
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					10
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					10
07	DLQ G-10		586	-0-	586	1290	586	2			Y	-0-					10
08	DLQ G-10		748	-0-	748	2038	748	2			Y	-0-					10

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		380	-0-	380	733	380	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		361	-0-	361	1094	361	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	1280	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1285	-0-	1285	2565	1285	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1001	-0-	1001	3566	1001	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1					50
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14					64
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					64
06	DLQ G-10		858	-0-	858	858	849	2	9	9	Y	8					72
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	858					Y	-0-					72
08	DLQ G-10		1228	-0-	1228	2086	1228	2			Y	-0-	72	1			-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					62
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					62
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					65
06	DLQ G-10		398	-0-	398	398	392	2	6	9	Y	5					70
07	DLQ G-10		459	-0-	459	857	457	2	2	9	Y	2					72
08	DLQ G-10		486	-0-	486	1343	485	2	1	9	Y	1					73

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					77
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	442	2	3	9	Y	3	80	1			-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		496	-0-	496	496	496	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		504	-0-	504	1000	504	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1489	489	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					60
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					60
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	527	2	2	9	Y	2					62
06	DLQ G-10		511	-0-	511	511	511	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		513	-0-	513	1024	511	2	2	9	Y	2					64
08	DLQ G-10		498	-0-	498	1522	498	2			Y	-0-					64

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					20
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		284	-0-	284	284	284	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		281	-0-	281	565	279	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		262	-0-	262	827	262	2			Y	-0-					22

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	2			Y	-0-					44
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					44
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1161	2	7	9	Y	6					50
06	DLQ G-10		1092	-0-	1092	1092	1092	2			Y	-0-					50
07	DLQ G-10		1142	-0-	1142	2234	1131	2	11	9	Y	10					60
08	DLQ G-10		1128	-0-	1128	3362	1128	2			Y	-0-					60

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					86
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	2	3	9	Y	3					89
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2271	2	50	9	Y	45					134
06	DLQ G-10		2035	-0-	2035	2035	2023	2	12	9	Y	11	1	8			144
07	DLQ G-10		2439	-0-	2439	4474	2407	2	32	9	Y	29					173
08	DLQ G-10		2355	-0-	2355	6829	2340	2	15	9	Y	14	171	1			16

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3406	2	11	9	Y	10					10
05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3363	2	30	9	Y	27					37
06	DLQ G-10		3343	-0-	3343	3343	3315	2	28	9	Y	25					62
07	DLQ G-10		3327	-0-	3327	6670	3308	2	19	9	Y	17					79
08	DLQ G-10		3648	-0-	3648	10318	3625	2	23	9	Y	21	77	1			23

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		541	-0-	541	541	541	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		552	-0-	552	1093	552	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		547	-0-	547	1640	547	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			Y	-0-					69
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					69
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	705	2	7	9	Y	6					75
06	DLQ G-10		545	-0-	545	545	545	2			Y	-0-					75
07	DLQ G-10		700	-0-	700	1245	700	2			Y	-0-					75
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1809	553	2	11	9	Y	10					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					50
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	Y	15					65
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		610	-0-	610	610	603	2	7	9	Y	6					71
07	DLQ G-10		622	-0-	622	1232	622	2			Y	-0-					71
08	DLQ G-10		615	-0-	615	1847	614	2	1	9	Y	1					72

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		855	-0-	855	855	855	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		885	-0-	885	1740	885	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		863	-0-	863	2603	863	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2025

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					20
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					20
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		638	-0-	638	1277	638	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		619	-0-	619	1896	619	2			Y	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					54
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					54
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					56
06	DLQ G-10		274	-0-	274	274	274	2			Y	-0-					56
07	DLQ G-10		281	-0-	281	555	281	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10		275	-0-	275	830	275	2			Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	445	2	15	9	Y	14					46
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	208	2	15	9	Y	14					60
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	4					64
06	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					64
07	DLQ G-10		475	-0-	475	623	464	2	11	9	Y	10					74
08	DLQ G-10		465	-0-	465	1088	463	2	2	9	Y	2					76

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		487	-0-	487	965	487	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		490	-0-	490	1455	490	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					20
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					20
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		776	-0-	776	776	776	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		736	-0-	736	1512	733	2	3	9	Y	3					23
08	DLQ G-10		741	-0-	741	2253	731	2	10	9	Y	9					32

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					10
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					10
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	390	2	11	9	Y	10					20
06	DLQ G-10		376	-0-	376	376	376	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		453	-0-	453	829	452	2	1	9	Y	1					21
08	DLQ G-10		411	-0-	411	1240	409	2	2	9	Y	2					23

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		567	-0-	567	567	567	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1158	591	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1736	578	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					78
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4					82
05	775	N	658	-0-	-117	-0-	652	2	6	9	Y	5					87
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	632	2	7	9	Y	6					93
07	DLQ G-10		650	-0-	650	1289	644	2	6	9	Y	5					98
08	DLQ G-10		650	-0-	650	1939	635	2	15	9	Y	14	89	1			23

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					131
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					131
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					131
06	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					131
07	DLQ G-10		623	-0-	623	1269	623	2			Y	-0-					131
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1847	578	2			Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		292	-0-	292	292	292	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		305	-0-	305	597	305	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		301	-0-	301	898	301	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					17
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	158	2	1	9	Y	1					18
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		143	-0-	143	243	143	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		467	-0-	467	710	467	2			Y	-0-					18

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	659	2	43	9	Y	39					39
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	2	3	9	Y	3					42
06	DLQ G-10		666	-0-	666	666	664	2	2	9	Y	2					44
07	DLQ G-10		695	-0-	695	1361	692	2	3	9	Y	3					47
08	DLQ G-10		698	-0-	698	2059	690	2	8	9	Y	7					54

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	455	-0-	-355	-0-	453	2	2	9	Y	2					2
05	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		462	-0-	462	462	461	2	1	9	Y	1					3
07	DLQ G-10		458	-0-	458	920	458	2			Y	-0-					3
08	DLQ G-10		449	-0-	449	1369	449	2			Y	-0-					3

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					32
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	Y	3					35
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	790	2	4	9	Y	4					39
06	DLQ G-10		684	-0-	684	684	683	2	1	9	Y	1					40
07	DLQ G-10		699	-0-	699	1383	697	2	2	9	Y	2					42
08	DLQ G-10		720	-0-	720	2103	720	2			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	Y	17					49
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					49
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		810	-0-	810	810	810	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		387	-0-	387	1197	375	2	12	9	Y	11					60
08	DLQ G-10		998	-0-	998	2195	998	2			Y	-0-					60

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		514	-0-	514	514	514	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		527	-0-	527	1041	527	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		532	-0-	532	1573	532	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					8
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					8
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		1454	-0-	1454	1454	1454	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		1390	-0-	1390	2844	1390	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		951	-0-	951	3795	938	2	13	9	Y	12					20

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					30
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	30	1			-0-
05	963	X	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		888	-0-	888	888	888	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		943	-0-	943	1831	930	2	13	9	Y	12					12
08	DLQ G-10		949	-0-	949	2780	938	2	11	9	Y	10					22

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		187	-0-	187	187	187	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		220	-0-	220	407	183	2	37	9	Y	34					34
08	DLQ G-10		225	-0-	225	632	222	2	3	9	Y	3					37

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		709	-0-	709	709	709	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		748	-0-	748	1457	748	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		739	-0-	739	2196	739	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	Y	1					68
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	635	2	19	9	Y	17	63	1	2	8	20
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		622	-0-	622	1258	622	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1909	648	2	3	9	Y	3					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		638	-0-	638	638	638	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		662	-0-	662	1300	662	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		663	-0-	663	1963	663	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		88	-0-	88	143	88	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		112	-0-	112	255	112	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28	9	Y	25					25
05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1173	2	22	9	Y	20					45
06	DLQ G-10		1715	-0-	1715	1715	1691	2	24	9	Y	22					67
07	DLQ G-10		1789	-0-	1789	3504	1776	2	13	9	Y	12					79
08	DLQ G-10		1960	-0-	1960	5464	1953	2	7	9	Y	6					85

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	Y	3					127
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12	125	1	1	8	13
05	620	X	613	-0-	-7	-0-	611	2	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10		601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		618	-0-	618	1219	612	2	6	9	Y	5					20
08	DLQ G-10		626	-0-	626	1845	623	2	3	9	Y	3					23

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	Y	14					84
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					84
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		675	-0-	675	675	675	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1281	606	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		598	-0-	598	1879	598	2			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		612	-0-	612	612	612	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		577	-0-	577	1189	577	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		613	-0-	613	1802	613	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	341	-0-	-310	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		634	-0-	634	634	634	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		493	-0-	493	1127	493	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		637	-0-	637	1764	637	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					44
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					44
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		615	-0-	615	615	615	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		640	-0-	640	1255	640	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1255					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		513	-0-	513	1039	513	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		560	-0-	560	1599	560	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13					13
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		752	-0-	752	752	752	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		795	-0-	795	1547	795	2			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		770	-0-	770	2317	770	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6					6
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10		283	-0-	283	283	282	2	1	9	Y	1					15
07	DLQ G-10		267	-0-	267	550	267	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		213	-0-	213	763	213	2			Y	-0-					15

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					5
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	Y	3					8
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1382	2	4	9	Y	4					12
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1128	2	9	9	Y	8					20
07	DLQ G-10		1274	-0-	1274	2411	1265	2	9	9	Y	8					28
08	DLQ G-10		1321	-0-	1321	3732	1314	2	7	9	Y	6					34

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	31	-0-	-341	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					13
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					13
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		505	-0-	505	505	505	2			Y	-0-					13
*07	DLQ G-10		520	-0-	520	1025	520	2			Y	-0-					13
*08	DLQ G-10		518	-0-	518	1543	518	2			Y	-0-					13

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	44	1			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	2	10	9	Y	9					9
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	768	2	13	9	Y	12					21
06	DLQ G-10		761	-0-	761	761	759	2	2	9	Y	2					23
07	DLQ G-10		781	-0-	781	1542	780	2	1	9	Y	1					24
08	DLQ G-10		804	-0-	804	2346	800	2	4	9	Y	4					28

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	863	2	3	9	Y	3					45
04	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	2			Y	-0-					45
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2					47
06	DLQ G-10		895	-0-	895	895	895	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		842	-0-	842	1737	842	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		944	-0-	944	2681	941	2	3	9	Y	3					50

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	869	2	4	9	Y	4					44
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	793	2	3	9	Y	3					47
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	Y	2					49
06	DLQ G-10		600	-0-	600	600	600	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		929	-0-	929	1529	929	2			Y	-0-					49
08	DLQ G-10		914	-0-	914	2443	890	2	24	9	Y	22					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1211	-0-	1211	1211	1211	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1366	-0-	1366	2577	1366	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1183	-0-	1183	3760	1183	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					20
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					20
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		845	-0-	845	845	842	2	3	9	Y	3					23
07	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1849	1004	2			Y	-0-					23
08	DLQ G-10		850	-0-	850	2699	848	2	2	9	Y	2					25

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	654	2	6	9	Y	5					5
06	DLQ G-10		639	-0-	639	639	639	2			Y	-0-					5
07	DLQ G-10		660	-0-	660	1299	660	2			Y	-0-					5
08	DLQ G-10		633	-0-	633	1932	633	2			Y	-0-					5

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	920	2	17	9	Y	15					15
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					17
06	DLQ G-10		934	-0-	934	934	931	2	3	9	Y	3					20
07	DLQ G-10		987	-0-	987	1921	987	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2935	1014	2			Y	-0-					20

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22	1	8			65
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					65
05	744	N	594	-0-	-150	-0-	588	2	6	9	Y	5					70
06	DLQ G-10		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		696	-0-	696	1452	688	2	8	9	Y	7					77
08	DLQ G-10		688	-0-	688	2140	685	2	3	9	Y	3					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2839	2	20	9	Y	18	1	8			17
06	DLQ G-10		2731	-0-	2731	2731	2729	2	2	9	Y	2	1	8			18
07	DLQ G-10		2851	-0-	2851	5582	2851	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		2844	-0-	2844	8426	2844	2			Y	-0-					18

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					65
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7					72
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					72
06	DLQ G-10		435	-0-	435	435	435	2			Y	-0-					72
07	DLQ G-10		661	-0-	661	1096	659	2	2	9	Y	2					74
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1721	624	2	1	9	Y	1					75

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		173	-0-	173	173	173	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		213	-0-	213	386	213	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		404	-0-	404	404	404	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		301	-0-	301	705	301	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		241	-0-	241	946	241	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08		0 O	164	-0-	164	164	164	2			Y	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	209	-0-	209	351	209	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	232	-0-	232	583	232	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					72
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					72
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	353	2	19	9	Y	17					89
06	DLQ	G-10	342	-0-	342	342	342	2			Y	-0-					89
07	DLQ	G-10	366	-0-	366	708	359	2	7	9	Y	6					95
08	DLQ	G-10	338	-0-	338	1046	334	2	4	9	Y	4	99	1			-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					134
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	437	2	6	9	Y	5					139
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					139
06	DLQ	G-10	423	-0-	423	423	423	2			Y	-0-	118	1			21
*07	DLQ	G-10	490	-0-	490	913	490	2			Y	-0-					21
*08	DLQ	G-10	433	-0-	433	1346	433	2			Y	-0-					21

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					26
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					28
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	2	11	9	Y	10					38
06	DLQ	G-10	445	-0-	445	445	445	2			Y	-0-	38	1			-0-
07	DLQ	G-10	463	-0-	463	908	462	2	1	9	Y	1					1
08	DLQ	G-10	467	-0-	467	1375	466	2	1	9	Y	1					2

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7					7
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1211	2	6	9	Y	5					12
06	DLQ	G-10	1121	-0-	1121	1121	1118	2	3	9	Y	3					15
07	DLQ	G-10	1158	-0-	1158	2279	1155	2	3	9	Y	3					18
08	DLQ	G-10	1156	-0-	1156	3435	1156	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					24
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	460	2	6	9	Y	5					29
06	DLQ G-10		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					29
07	DLQ G-10		479	-0-	479	930	478	2	1	9	Y	1					30
08	DLQ G-10		477	-0-	477	1407	475	2	2	9	Y	2					32

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	665	2	3	9	Y	3					129
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	621	2	4	9	Y	4					133
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		661	-0-	661	661	647	2	14	9	Y	13					146
07	DLQ G-10		668	-0-	668	1329	665	2	3	9	Y	3					149
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1895	551	2	15	9	Y	14	146	1			17

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					27
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1	1	8			27
05	1178	N	943	-0-	-235	-0-	943	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		882	-0-	882	882	882	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		869	-0-	869	1751	869	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		844	-0-	844	2595	844	2			Y	-0-					27

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	660	-0-	-704	-0-	652	2	8	9	Y	7					52
04	1320	X	403	-0-	-917	-0-	401	2	2	9	Y	2					54
05	1209	X	705	-0-	-504	-0-	691	2	14	9	Y	13					67
06	DLQ G-10		699	-0-	699	699	699	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		761	-0-	761	1460	753	2	8	9	Y	7					74
08	DLQ G-10		771	-0-	771	2231	760	2	11	9	Y	10					84

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					89
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					90
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	2	2	9	Y	2					92
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	492	2	3	9	Y	3					95
07	DLQ G-10		387	-0-	387	882	387	2			Y	-0-					95
08	DLQ G-10		627	-0-	627	1509	625	2	2	9	Y	2	32	1			65

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	Y	12					77
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					77
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	592	2	3	9	Y	3					80
06	DLQ G-10		510	-0-	510	510	497	2	13	9	Y	12					92
07	DLQ G-10		546	-0-	546	1056	544	2	2	9	Y	2					94
08	DLQ G-10		632	-0-	632	1688	632	2			Y	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	908	2	3	9	Y	3					23
04	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	2			Y	-0-					23
05	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	1044	2	8	9	Y	7					30
06	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	1108	2	10	9	Y	9					39
07	DLQ G-10		723	-0-	723	1841	703	2	20	9	Y	18					57
08	DLQ G-10		805	-0-	805	2646	805	2			Y	-0-					57

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3431	-0-	431	431	3431	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	6245	-0-	3145	3576	6245	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		431	-0-	431	4007	431	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		511	-0-	511	4518	511	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		828	-0-	828	5346	828	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	Y	5					71
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					71
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	403	2	9	9	Y	8					79
06	DLQ G-10		386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		392	-0-	392	778	390	2	2	9	Y	2					81
08	DLQ G-10		279	-0-	279	1057	273	2	6	9	Y	5					86

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					54
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	2	17	9	Y	15					69
05	682	N	602	-0-	-80	-0-	599	2	3	9	Y	3					72
06	DLQ G-10		569	-0-	569	569	569	2			Y	-0-					72
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1160	581	2	10	9	Y	9					81
08	DLQ G-10		612	-0-	612	1772	606	2	6	9	Y	5					86

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					128
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			Y	-0-					128
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					128
06	DLQ G-10		472	-0-	472	472	472	2			Y	-0-					128
07	DLQ G-10		414	-0-	414	886	414	2			Y	-0-					128
08	DLQ G-10		330	-0-	330	1216	323	2	7	9	Y	6					134

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					20
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			Y	-0-					20
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	240	2	8	9	Y	7					27
06	DLQ G-10		234	-0-	234	234	234	2			Y	-0-					27
07	DLQ G-10		224	-0-	224	458	224	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		231	-0-	231	689	231	2			Y	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					99
04	750	N	531	-0-	-219	-0-	494	2	37	9	Y	34					133
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	737	2	3	9	Y	3					136
06	DLQ G-10		687	-0-	687	687	678	2	9	9	Y	8					144
07	DLQ G-10		612	-0-	612	1299	590	2	22	9	Y	20	100	1			64
08	DLQ G-10		707	-0-	707	2006	707	2			Y	-0-					64

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		163	-0-	163	453	163	2			Y	-0-					-0-
04	577	X	124	-0-	-453	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					34
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			Y	-0-					34
05	992	N	741	-0-	-251	-0-	741	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		695	-0-	695	695	695	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		670	-0-	670	1365	670	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		645	-0-	645	2010	645	2			Y	-0-					34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	898	-0-	-1179	-0-	892	2	6	9	Y	5					70
04	2010	X	821	-0-	-1189	-0-	821	2			Y	-0-					70
05	2077	X	942	-0-	-1135	-0-	919	2	23	9	Y	21					91
06	DLQ G-10		158	-0-	158	158	158	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		883	-0-	883	1041	882	2	1	9	Y	1					92
08	DLQ G-10		920	-0-	920	1961	905	2	15	9	Y	14					106

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3225	2	98	9	Y	89	126	1			40
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9	9	Y	8	1	8			47
05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3582	2	37	9	Y	34	1	8			80
06	DLQ G-10		3330	-0-	3330	3330	3289	2	41	9	Y	37					117
07	DLQ G-10		3251	-0-	3251	6581	3227	2	24	9	Y	22					139
08	DLQ G-10		3198	-0-	3198	9779	3181	2	17	9	Y	15	138	1			16

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-	40	1			-0-
04	1440	N	375	-0-	-1065	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		606	-0-	606	1896	606	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1538	-0-	1538	3434	1516	2	22	9	Y	20					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	1245	-0-	-2320	-0-	1242	2	3	9	Y	3					20
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					20
05	1364	X	1093	-0-	-271	-0-	1082	2	11	9	Y	10					30
06	DLQ G-10		896	-0-	896	896	896	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		785	-0-	785	1681	785	2			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		677	-0-	677	2358	675	2	2	9	Y	2					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		777	-0-	777	802	777	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		101	-0-	101	188	101	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		282	-0-	282	282	282	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		386	-0-	386	668	386	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1046	378	2			Y	-0-					-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	N	664	-0-	-359	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1564	-0-	1564	1564	1564	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1645	-0-	1645	3209	1645	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1383	-0-	1383	4592	1383	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2025

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1656	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	Y	23					23
05	1519	N	800	-0-	-719	-0-	796	2	4	9	Y	4					27
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	DLQ G-10		2206	-0-	2206	2206	2206	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1720	-0-	1720	3926	1713	2	7	9	Y	6					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					59
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					59
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		306	-0-	306	641	306	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		278	-0-	278	919	278	2			Y	-0-					59

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		583	-0-	583	583	583	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		584	-0-	584	1167	584	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		566	-0-	566	1733	566	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	Y	9					30
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1384	2	43	9	Y	39					69
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10		540	-0-	540	540	540	2			Y	-0-					69
07	DLQ G-10		926	-0-	926	1466	926	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10		596	-0-	596	2062	596	2			Y	-0-					69

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1104	-0-	-539	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	246	-0-	-1164	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1358	-0-	1358	1358	1358	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1094	-0-	1094	2452	1094	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1590	-0-	1590	4042	1590	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2437	2	17	9	Y	15					110
04	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2281	2	19	9	Y	17	108	1	2	8	17
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2437	2	22	9	Y	20					37
06	DLQ G-10		2393	-0-	2393	2393	2371	2	22	9	Y	20					57
07	DLQ G-10		2484	-0-	2484	4877	2466	2	18	9	Y	16					73
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	7385	2498	2	10	9	Y	9					82

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		784	-0-	784	784	784	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		822	-0-	822	1606	811	2	11	9	Y	10					10
08	DLQ G-10		801	-0-	801	2407	792	2	9	9	Y	8					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	631	-0-	-89	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
05	713	X	668	-0-	-45	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		636	-0-	636	636	636	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		647	-0-	647	1283	647	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		651	-0-	651	1934	651	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					89
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	796	2	18	9	Y	16	92	1			13
05	842	X	842	-0-	-0-	-0-	840	2	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10		817	-0-	817	817	816	2	1	9	Y	1					16
07	DLQ G-10		825	-0-	825	1642	821	2	4	9	Y	4					20
08	DLQ G-10		809	-0-	809	2451	803	2	6	9	Y	5					25

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1735	2	21	9	Y	19					123
04	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			Y	-0-					123
05	1767	X	1717	-0-	-50	-0-	1689	2	28	9	Y	25					148
06	DLQ G-10		1693	-0-	1693	1693	1674	2	19	9	Y	17					165
07	DLQ G-10		1710	-0-	1710	3403	1691	2	19	9	Y	17	152	1			30
08	DLQ G-10		1698	-0-	1698	5101	1694	2	4	9	Y	4					34

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	764	2	23	9	Y	21	73	1			52
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					52
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					52
06	DLQ G-10		717	-0-	717	717	714	2	3	9	Y	3					55
07	DLQ G-10		758	-0-	758	1475	750	2	8	9	Y	7					62
08	DLQ G-10		726	-0-	726	2201	717	2	9	9	Y	8					70

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	Y	2					2
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-					2
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		212	-0-	212	212	211	2	1	9	Y	1	1	8			2
*07	DLQ G-10		8	-0-	8	220	8	2			Y	-0-					2
08	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1669	2	31	9	Y	28					72
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	Y	9	1	8			80
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1809	2	17	9	Y	15	1	8			94
06	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1781	2	7	9	Y	6	1	8			99
07	DLQ G-10		1832	-0-	1832	3620	1823	2	9	9	Y	8					107
08	DLQ G-10		1850	-0-	1850	5470	1848	2	2	9	Y	2					109

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					34
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					34
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					34
06	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		386	-0-	386	761	386	2			Y	-0-					34
08	DLQ G-10		378	-0-	378	1139	378	2			Y	-0-					34

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					37
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					37
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		1252	-0-	1252	1252	1252	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2576	1324	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		1342	-0-	1342	3918	1342	2			Y	-0-					37

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	144	-0-	-396	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					92
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-	75	1			17
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		405	-0-	405	405	405	2			Y	-0-					17
*07	DLQ G-10		408	-0-	408	813	408	2			Y	-0-					17
*08	DLQ G-10		373	-0-	373	1186	373	2			Y	-0-					17

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		458	-0-	458	458	436	2	22	9	Y	20					20
07	DLQ G-10		447	-0-	447	905	445	2	2	9	Y	2					22
08	DLQ G-10		455	-0-	455	1360	452	2	3	9	Y	3					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		785	-0-	785	785	784	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		919	-0-	919	1704	893	2	26	9	Y	24					24
08	DLQ G-10		405	-0-	405	2109	405	2			Y	-0-					24

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					54
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					54
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		740	-0-	740	740	740	2			Y	-0-					54
07	DLQ G-10		745	-0-	745	1485	745	2			Y	-0-					54
08	DLQ G-10		668	-0-	668	2153	668	2			Y	-0-					54

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1086	2	37	9	Y	34	116	1			13
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			Y	-0-					13
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1063	2	2	9	Y	2					15
06	DLQ G-10		1050	-0-	1050	1050	1050	2			Y	-0-					15
07	DLQ G-10		1050	-0-	1050	2100	1041	2	9	9	Y	8					23
08	DLQ G-10		1045	-0-	1045	3145	1035	2	10	9	Y	9					32

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		647	-0-	647	647	647	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		672	-0-	672	1319	672	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		639	-0-	639	1958	639	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	1631	2	26	9	Y	24	179	1			18
04	1650	X	1601	-0-	-49	-0-	1588	2	13	9	Y	12					30
05	1674	X	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		1606	-0-	1606	1606	1584	2	22	9	Y	20	2	8			48
07	DLQ G-10		1597	-0-	1597	3203	1576	2	21	9	Y	19					67
08	DLQ G-10		1613	-0-	1613	4816	1607	2	6	9	Y	5					72

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	1446	2	17	9	Y	15					131
04	1260	X	1017	-0-	-243	-0-	1010	2	7	9	Y	6					137
05	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1210	2	4	9	Y	4					141
06	DLQ G-10		996	-0-	996	996	989	2	7	9	Y	6					147
07	DLQ G-10		833	-0-	833	1829	831	2	2	9	Y	2					149
08	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2829	977	2	23	9	Y	21	155	1			15

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1365	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	DLQ G-10		1426	-0-	1426	2793	1394	2	32	9	Y	29					29
08	DLQ G-10		1339	-0-	1339	4132	1336	2	3	9	Y	3					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					8
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					8
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		427	-0-	427	427	427	2			Y	-0-					8
07	DLQ G-10		426	-0-	426	853	426	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		305	-0-	305	1158	305	2			Y	-0-					8

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	2			Y	-0-					37
04	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					37
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					37
06	DLQ G-10		480	-0-	480	480	480	2			Y	-0-					37
07	DLQ G-10		568	-0-	568	1048	568	2			Y	-0-					37
08	DLQ G-10		578	-0-	578	1626	578	2			Y	-0-					37

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		633	-0-	633	1235	633	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		624	-0-	624	1859	624	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		990	-0-	990	990	989	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1048	-0-	1048	2038	1048	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1068	-0-	1068	3106	1068	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1366	2	14	9	Y	13					90
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1338	2	4	9	Y	4					94
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1443	2	17	9	Y	15					109
06	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	1360	2	7	9	Y	6					115
07	DLQ G-10		1350	-0-	1350	2717	1340	2	10	9	Y	9					124
08	DLQ G-10		1283	-0-	1283	4000	1276	2	7	9	Y	6					130

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	Y	3					70
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	Y	3	1	8			72
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1136	2	21	9	Y	19					91
06	DLQ G-10		1030	-0-	1030	1030	1029	2	1	9	Y	1	1	8			91
07	DLQ G-10		900	-0-	900	1930	899	2	1	9	Y	1					92
08	DLQ G-10		1073	-0-	1073	3003	1043	2	30	9	Y	27					119

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					67
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					67
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		950	-0-	950	950	950	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		999	-0-	999	1949	999	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		1002	-0-	1002	2951	1002	2			Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	82	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2025

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					42
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7					49
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		686	-0-	686	686	680	2	6	9	Y	5					54
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1437	748	2	3	9	Y	3					57
08	DLQ G-10		756	-0-	756	2193	753	2	3	9	Y	3					60

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1263	2	39	9	Y	35					35
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					35
06	DLQ G-10		1137	-0-	1137	1137	1136	2	1	9	Y	1	35	1	1	8	-0-
07	DLQ G-10		96	-0-	96	1233	96	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1640	-0-	1640	2873	1640	2			Y	-0-					-0-

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	128	2	28	9	Y	25	48	1			17
06	DLQ G-10		121	-0-	121	121	121	2			Y	-0-					17
07	DLQ G-10		9	-0-	9	130	9	2			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					17

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1629	-0-	-76	-0-	1618	2	11	9	Y	10					27
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8					35
05	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	1638	2	13	9	Y	12					47
06	DLQ G-10		1813	-0-	1813	1813	1778	2	35	9	Y	32					79
07	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3615	1791	2	11	9	Y	10	84	1			5
08	DLQ G-10		1904	-0-	1904	5519	1902	2	2	9	Y	2					7

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		974	-0-	974	3685	974	2			Y	-0-					-0-
04	4632	X	947	-0-	-3685	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
07	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	979	2	6	9	Y	5					82
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					82
05	992	N	962	-0-	-30	-0-	960	2	2	9	Y	2					84
06	DLQ G-10		919	-0-	919	919	919	2			Y	-0-					84
07	DLQ G-10		947	-0-	947	1866	947	2			Y	-0-					84
08	DLQ G-10		956	-0-	956	2822	928	2	28	9	Y	25					109

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					67
04	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			Y	-0-					67
05	1457	N	1090	-0-	-367	-0-	1090	2			Y	-0-					67
06	DLQ G-10		1337	-0-	1337	1337	1328	2	9	9	Y	8					75
07	DLQ G-10		1409	-0-	1409	2746	1399	2	10	9	Y	9					84
08	DLQ G-10		1370	-0-	1370	4116	1361	2	9	9	Y	8					92

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					22
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					22
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2320	2	44	9	Y	40					62
06	DLQ G-10		2083	-0-	2083	2083	2083	2			Y	-0-					62
07	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4306	2195	2	28	9	Y	25					87
08	DLQ G-10		2114	-0-	2114	6420	2095	2	19	9	Y	17					104

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1091	2	79	9	Y	72					72
06	DLQ G-10		1202	-0-	1202	1202	1200	2	2	9	Y	2					74
07	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2455	1245	2	8	9	Y	7					81
08	DLQ G-10		1251	-0-	1251	3706	1248	2	3	9	Y	3					84

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		609	-0-	609	609	609	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		634	-0-	634	1243	634	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		625	-0-	625	1868	625	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					23
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					23
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10		476	-0-	476	476	476	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		502	-0-	502	978	500	2	2	9	Y	2					25
08	DLQ G-10		497	-0-	497	1475	495	2	2	9	Y	2					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	949	2	37	9	Y	34					34
06	DLQ G-10		914	-0-	914	914	914	2			Y	-0-					34
07	DLQ G-10		931	-0-	931	1845	922	2	9	9	Y	8					42
08	DLQ G-10		941	-0-	941	2786	932	2	9	9	Y	8					50

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					101
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			Y	-0-					101
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1168	2	29	9	Y	26					127
06	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	1024	2	18	9	Y	16	125	1			18
07	DLQ G-10		1136	-0-	1136	2178	1130	2	6	9	Y	5					23
08	DLQ G-10		1108	-0-	1108	3286	1104	2	4	9	Y	4					27

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					50
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1049	2	6	9	Y	5					55
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	1081	2	13	9	Y	12					67
06	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		1063	-0-	1063	2091	1053	2	10	9	Y	9					76
08	DLQ G-10		1057	-0-	1057	3148	1054	2	3	9	Y	3					79

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					101
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			Y	-0-					101
05	775	N	748	-0-	-27	-0-	734	2	14	9	Y	13					114
06	DLQ G-10		463	-0-	463	463	455	2	8	9	Y	7	59	1			62
07	DLQ G-10		751	-0-	751	1214	751	2			Y	-0-	62	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1214					Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					17
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	1	9	Y	1					18
06	DLQ G-10		1390	-0-	1390	1390	1390	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		1454	-0-	1454	2844	1454	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4313	1469	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1788	2	23	9	Y	21	105	1			17
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					17
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	Y	5					22
06	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	1678	2	7	9	Y	6					28
07	DLQ G-10		1735	-0-	1735	3420	1720	2	15	9	Y	14					42
08	DLQ G-10		1652	-0-	1652	5072	1649	2	3	9	Y	3					45

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6					6
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	852	2	9	9	Y	8					14
06	DLQ G-10		926	-0-	926	926	924	2	2	9	Y	2					16
07	DLQ G-10		918	-0-	918	1844	914	2	4	9	Y	4					20
08	DLQ G-10		911	-0-	911	2755	910	2	1	9	Y	1					21

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	862	-0-	-98	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	1023	X	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		936	-0-	936	936	936	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		986	-0-	986	1922	986	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2927	1005	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					68
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4121	2	123	9	Y	112					180
05	4402	X	4047	-0-	-355	-0-	4047	2			Y	-0-					180
06	DLQ G-10		3858	-0-	3858	3858	3848	2	10	9	Y	9	189	1			-0-
*07	DLQ G-10		3725	-0-	3725	7583	3725	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		4039	-0-	4039	11622	3987	2	52	9	Y	47					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	897	-0-	-273	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
05	1209	X	836	-0-	-373	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		713	-0-	713	713	713	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		718	-0-	718	1431	718	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2177	746	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		228	-0-	228	515	228	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		229	-0-	229	744	229	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		174	-0-	174	335	174	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		174	-0-	174	509	174	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					18
04	1560	N	199	-0-	-1361	-0-	189	2	10	9	Y	9					27
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10		2701	-0-	2701	2701	2700	2	1	9	Y	1	1	8			27
07	DLQ G-10		2366	-0-	2366	5067	2366	2			Y	-0-					27
08	DLQ G-10		1657	-0-	1657	6724	1657	2			Y	-0-					27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1859	2	52	9	Y	47					70
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-					70
05	2046	N	1392	-0-	-654	-0-	1392	2			Y	-0-					70
06	DLQ G-10		1728	-0-	1728	1728	1728	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		1900	-0-	1900	3628	1900	2			Y	-0-					70
08	DLQ G-10		1811	-0-	1811	5439	1811	2			Y	-0-					70

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		588	-0-	588	588	588	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		576	-0-	576	1164	574	2	2	9	Y	2					2
08	DLQ G-10		562	-0-	562	1726	561	2	1	9	Y	1					3

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					82
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	Y	1					83
05	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3183	2	2	9	Y	2					85
06	DLQ G-10		2971	-0-	2971	2971	2968	2	3	9	Y	3					88
07	DLQ G-10		3149	-0-	3149	6120	3145	2	4	9	Y	4					92
08	DLQ G-10		3149	-0-	3149	9269	3149	2			Y	-0-					92

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		580	-0-	580	580	580	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		372	-0-	372	952	372	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		299	-0-	299	1251	299	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		242	-0-	242	242	242	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		261	-0-	261	503	261	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		252	-0-	252	755	252	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		896	-0-	896	1787	896	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		853	-0-	853	2640	853	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					40
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	466	2	8	9	Y	7					47
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	623	2	8	9	Y	7					54
06	DLQ G-10		610	-0-	610	610	607	2	3	9	Y	3					57
07	DLQ G-10		591	-0-	591	1201	589	2	2	9	Y	2					59
08	DLQ G-10		594	-0-	594	1795	593	2	1	9	Y	1					60

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	2077	N	1477	-0-	-600	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1473	-0-	1473	1473	1473	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1473					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2323	-0-	2323	3796	2323	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
05	1984	N	1755	-0-	-229	-0-	1741	2	14	9	Y	13					13
06	DLQ G-10		2081	-0-	2081	2081	2079	2	2	9	Y	2					15
07	DLQ G-10		2036	-0-	2036	4117	2033	2	3	9	Y	3					18
08	DLQ G-10		2040	-0-	2040	6157	2040	2			Y	-0-					18

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3879	-0-	3879	3879	3879	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5313	-0-	5313	9192	5313	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5853	-0-	5853	15045	5853	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-
05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3866	-0-	3866	3866	3866	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3853	-0-	3853	7719	3853	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	11309	3590	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		409	-0-	409	1062	409	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		357	-0-	357	1419	357	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		233	-0-	233	1652	233	2			Y	-0-					-0-
06	1885	X	233	-0-	-1652	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	438	-0-	-182	-0-	387	2	51	9	Y	46	151	1	1	8	20
04	540	N	372	-0-	-168	-0-	366	2	6	9	Y	5					25
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	397	2	24	9	Y	22					47
06	DLQ G-10		380	-0-	380	380	367	2	13	9	Y	12					59
07	DLQ G-10		348	-0-	348	728	339	2	9	9	Y	8					67
08	DLQ G-10		262	-0-	262	990	260	2	2	9	Y	2					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	958	2	20	9	Y	18					18
06	DLQ G-10		954	-0-	954	954	930	2	24	9	Y	22					40
07	DLQ G-10		971	-0-	971	1925	971	2			Y	-0-	40	1			-0-
08	DLQ G-10		951	-0-	951	2876	951	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6871	-0-	-445	-0-	6858	2	13	9	Y	12					42
04	7080	X	6291	-0-	-789	-0-	6266	2	25	9	Y	23					65
05	7688	X	5739	-0-	-1949	-0-	5739	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		5770	-0-	5770	5770	5748	2	22	9	Y	20					85
07	DLQ G-10		8104	-0-	8104	13874	8091	2	13	9	Y	12					97
08	DLQ G-10		9183	-0-	9183	23057	9181	2	2	9	Y	2					99

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4458	2	15	9	Y	14	1	8			50
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4258	2	52	9	Y	47					97
05	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					97
06	DLQ G-10		4390	-0-	4390	4390	4366	2	24	9	Y	22					119
07	DLQ G-10		4527	-0-	4527	8917	4520	2	7	9	Y	6					125
08	DLQ G-10		5211	-0-	5211	14128	5144	2	67	9	Y	61	151	1			35

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2695	-0-	2695	9066	2695	2			Y	-0-					-0-
04	11904	X	2838	-0-	-9066	-0-	2805	2	33	9	Y	30					30
05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2888	2	17	9	Y	15					45
06	2610	X	2437	-0-	-173	-0-	2435	2	2	9	Y	2					47
07	2945	X	2619	-0-	-326	-0-	2619	2			Y	-0-					47
08	2945	X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			Y	-0-					47

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	10					10
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	5					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					44
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					44
05	403	N	359	-0-	-44	-0-	358	2	1	9	Y	1					45
06	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		344	-0-	344	683	344	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		186	-0-	186	869	173	2	13	9	Y	12					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	663	-0-	663	663	663	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	670	-0-	670	1333	670	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	607	-0-	607	1940	607	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	5					89
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			Y	-0-					89
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1041	2	62	9	Y	56	129	1			16
06	DLQ	G-10	601	-0-	601	601	601	2			Y	-0-					16
07	DLQ	G-10	597	-0-	597	1198	597	2			Y	-0-					16
08	DLQ	G-10	580	-0-	580	1778	580	2			Y	-0-					16

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
05	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2504	-0-	2504	2504	2504	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	2479	-0-	2479	4983	2479	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	2028	-0-	2028	7011	2028	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9167	2	46	9	Y	42	2	8			165
04	8340	X	4973	-0-	-3367	-0-	4908	2	65	9	Y	59	200	1	2	8	22
05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9768	2	40	9	Y	36	1	8			57
06	DLQ	G-10	8157	-0-	8157	8157	8145	2	12	9	Y	11	1	8			67
07	DLQ	G-10	8226	-0-	8226	16383	8129	2	97	9	Y	88					155
08	DLQ	G-10	8291	-0-	8291	24674	8226	2	65	9	Y	59	189	1			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	864	2	15	9	Y	14					39
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	746	2	14	9	Y	13					52
05	930	N	753	-0-	-177	-0-	736	2	17	9	Y	15					67
06	DLQ G-10		542	-0-	542	542	541	2	1	9	Y	1	1	8			67
07	DLQ G-10		721	-0-	721	1263	721	2			Y	-0-					67
08	DLQ G-10		618	-0-	618	1881	610	2	8	9	Y	7					74

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					87
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					87
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	514	2	11	9	Y	10					97
06	DLQ G-10		495	-0-	495	495	495	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		482	-0-	482	977	482	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		489	-0-	489	1466	489	2			Y	-0-					97

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					32
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					32
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	2	3	9	Y	3					35
06	DLQ G-10		317	-0-	317	317	317	2			Y	-0-					35
07	DLQ G-10		324	-0-	324	641	324	2			Y	-0-					35
08	DLQ G-10		293	-0-	293	934	291	2	2	9	Y	2					37

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		704	-0-	704	704	704	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		625	-0-	625	1329	612	2	13	9	Y	12					12
08	DLQ G-10		756	-0-	756	2085	756	2			Y	-0-					12

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		203	-0-	203	203	203	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		226	-0-	226	429	226	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		205	-0-	205	634	205	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		425	-0-	425	425	425	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		430	-0-	430	855	430	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		422	-0-	422	1277	422	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					115
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1290	2	10	9	Y	9					124
05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1325	2	3	9	Y	3					127
06	DLQ G-10		1393	-0-	1393	1393	1393	2			Y	-0-					127
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	2712	1319	2			Y	-0-					127
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	4039	1327	2			Y	-0-					127

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		373	-0-	373	373	373	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		632	-0-	632	1005	632	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		497	-0-	497	1502	497	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	Y	5					85
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	709	2	12	9	Y	11	57	1			39
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	729	2	1	9	Y	1					40
06	DLQ G-10		708	-0-	708	708	707	2	1	9	Y	1					41
07	DLQ G-10		726	-0-	726	1434	725	2	1	9	Y	1					42
08	DLQ G-10		695	-0-	695	2129	694	2	1	9	Y	1					43

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		603	-0-	603	1079	603	2			Y	-0-					54
04	1588	X	509	-0-	-1079	-0-	503	2	6	9	Y	5					59
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2360	2	3	9	Y	3					62
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2072	2	2	9	Y	2					64
07	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					64
08	1457	N	1101	-0-	-356	-0-	1101	2			Y	-0-					64

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
04	402	X	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	512	-0-	-201	-0-	510	2	2	9	Y	2					42
04	660	X	438	-0-	-222	-0-	438	2			Y	-0-					42
05	682	X	540	-0-	-142	-0-	540	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					42
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					42

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1419	-0-	-7	-0-	1417	2	2	9	Y	2					22
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					22
05	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					22
06	DLQ G-10		1338	-0-	1338	1338	1338	2			Y	-0-					22
07	DLQ G-10		1102	-0-	1102	2440	1102	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	3693	1252	2	1	9	Y	1					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	220	-0-	-431	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		147	-0-	147	292	147	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		156	-0-	156	448	156	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		646	-0-	646	646	646	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		536	-0-	536	1182	536	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		725	-0-	725	1907	725	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					25
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					25
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					25
07	DLQ G-10		514	-0-	514	1013	514	2			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		505	-0-	505	1518	505	2			Y	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8	80	1			-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	1001	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		964	-0-	964	1965	964	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		976	-0-	976	2941	976	2			Y	-0-					-0-

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	751	2	20	9	Y	18					80
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	728	2	9	9	Y	8					88
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	765	2	8	9	Y	7					95
06	DLQ G-10		735	-0-	735	735	733	2	2	9	Y	2					97
07	DLQ G-10		765	-0-	765	1500	764	2	1	9	Y	1					98
08	DLQ G-10		768	-0-	768	2268	766	2	2	9	Y	2					100

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			Y	-0-					29
04	1200	N	866	-0-	-334	-0-	833	2	33	9	Y	30					59
05	1209	N	309	-0-	-900	-0-	309	2			Y	-0-					59
06	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	1196	2			Y	-0-					59
07	DLQ G-10		678	-0-	678	1874	678	2			Y	-0-					59
08	DLQ G-10		46	-0-	46	1920	46	2			Y	-0-					59

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	Y	13	75	1			18
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					18
05	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10	1	8			64
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1102	2	1	9	Y	1					65
05	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1117	2	13	9	Y	12					77
06	DLQ G-10		754	-0-	754	754	754	2			Y	-0-					77
07	DLQ G-10		974	-0-	974	1728	974	2			Y	-0-					77
08	DLQ G-10		746	-0-	746	2474	746	2			Y	-0-					77

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					40
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	Y	9					49
05	1054	N	603	-0-	-451	-0-	603	2			Y	-0-					49
06	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					49

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1480	-0-	-783	-0-	1479	2	1	9	Y	1	57	1	1	8	2
04	2190	N	1345	-0-	-845	-0-	1345	2			Y	-0-					2
05	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10		2263	-0-	2263	2263	2263	2			Y	-0-					2
*07	DLQ G-10		2153	-0-	2153	4416	2153	2			Y	-0-					2
*08	DLQ G-10		2281	-0-	2281	6697	2281	2			Y	-0-					2

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		849	-0-	849	849	849	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		869	-0-	869	1718	869	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		864	-0-	864	2582	864	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	861	-0-	-1867	-0-	769	2	92	9	Y	84					134
04	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			Y	-0-					134
05	3071	N	2376	-0-	-695	-0-	2341	2	35	9	Y	32					166
06	DLQ G-10		2765	-0-	2765	2765	2755	2	10	9	Y	9	1	8			174
07	DLQ G-10		2679	-0-	2679	5444	2654	2	25	9	Y	23	180	1			17
08	DLQ G-10		2634	-0-	2634	8078	2633	2	1	9	Y	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	251	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		479	-0-	479	487	479	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	487					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4794	2			Y	-0-					70
04	5040	X	4594	-0-	-446	-0-	4593	2	1	9	Y	1	1	8			70
05	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4678	2	22	9	Y	20					90
06	DLQ G-10		2914	-0-	2914	2914	2881	2	33	9	Y	30					120
07	DLQ G-10		3227	-0-	3227	6141	3185	2	42	9	Y	38					158
08	DLQ G-10		4456	-0-	4456	10597	4456	2			Y	-0-					158

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		175	-0-	175	357	175	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		172	-0-	172	529	172	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					15
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	4093	2	1	9	Y	1	1	8			15
05	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	4887	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10		4714	-0-	4714	4714	4713	2	1	9	Y	1	1	8			15
07	DLQ G-10		4711	-0-	4711	9425	4711	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	13843	4418	2			Y	-0-					15

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1107	1107	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		775	-0-	775	1882	775	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		858	-0-	858	2740	858	2			Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8519	2	84	9	Y	76	202	1			15
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8052	2	84	9	Y	76					91
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					91
06	DLQ G-10		7605	-0-	7605	7605	7605	2			Y	-0-					91
07	DLQ G-10		8520	-0-	8520	16125	8475	2	45	9	Y	41					132
08	DLQ G-10		8715	-0-	8715	24840	8605	2	110	9	Y	100	219	1			13

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4489	2	17	9	Y	15	145	1			19
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					19
05	4526	X	3871	-0-	-655	-0-	3821	2	50	9	Y	45					64
06	DLQ G-10		4616	-0-	4616	4616	4613	2	3	9	Y	3					67
07	DLQ G-10		4481	-0-	4481	9097	4428	2	53	9	Y	48					115
08	DLQ G-10		4356	-0-	4356	13453	4315	2	41	9	Y	37					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	5899	2	1	9	Y	1	1	8			8
04	6600	X	2016	-0-	-4584	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	8			8
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					8
06	DLQ G-10		14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	8			8
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					8

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	3933	2	12	9	Y	11	110	1			147
04	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	4274	2	15	9	Y	14					161
05	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4150	2	3	9	Y	3					164
06	DLQ G-10		4279	-0-	4279	4279	4261	2	18	9	Y	16	1	8			179
07	DLQ G-10		4557	-0-	4557	8836	4547	2	10	9	Y	9					188
08	DLQ G-10		2900	-0-	2900	11736	2765	2	135	9	Y	123	127	1			184

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3573	2			Y	-0-	127	1			80
04	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	2			Y	-0-					80
05	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	3542	2			Y	-0-					80
06	DLQ G-10		3309	-0-	3309	3309	3309	2			Y	-0-					80
*07	DLQ G-10		3366	-0-	3366	6675	3366	2			Y	-0-					80
*08	DLQ G-10		3070	-0-	3070	9745	3069	2	1	9	Y	1	52	1			29

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3993	2	19	9	Y	17					89
04	4050	X	3897	-0-	-153	-0-	3845	2	52	9	Y	47	127	1			9
05	4092	X	4033	-0-	-59	-0-	3996	2	37	9	Y	34					43
06	DLQ G-10		3946	-0-	3946	3946	3946	2			Y	-0-					43
07	DLQ G-10		3842	-0-	3842	7788	3790	2	52	9	Y	47					90
08	DLQ G-10		4099	-0-	4099	11887	4075	2	24	9	Y	22					112

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14					74
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	1470	2	21	9	Y	19	70	1			23
05	1612	N	1605	-0-	-7	-0-	1599	2	6	9	Y	5					28
06	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	1537	2			Y	-0-					28
07	DLQ G-10		1566	-0-	1566	3103	1559	2	7	9	Y	6					34
08	DLQ G-10		1578	-0-	1578	4681	1571	2	7	9	Y	6					40

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5113	2	19	9	Y	17					224
04	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4927	2	1	9	Y	1	1	8			224
05	5208	X	5070	-0-	-138	-0-	5044	2	26	9	Y	24	1	8			247
06	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4761	2	8	9	Y	7	2	8			252
07	DLQ G-10		5265	-0-	5265	10034	5263	2	2	9	Y	2					254
08	DLQ G-10		4867	-0-	4867	14901	4861	2	6	9	Y	5					259

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5847	2	22	9	Y	20	80	1			20
04	5790	X	5728	-0-	-62	-0-	5728	2			Y	-0-					20
05	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		5989	-0-	5989	5989	5986	2	3	9	Y	3	1	8			22
07	DLQ G-10		5831	-0-	5831	11820	5831	2			Y	-0-					22
08	DLQ G-10		5766	-0-	5766	17586	5765	2	1	9	Y	1					23

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6913	X	6463	-0-	-450	-0-	6463	2			Y	-0-					84
04	6690	X	6303	-0-	-387	-0-	6303	2			Y	-0-					84
05	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	2			Y	-0-					84
06	DLQ G-10		6319	-0-	6319	6319	6318	2	1	9	Y	1					85
07	DLQ G-10		6487	-0-	6487	12806	6487	2			Y	-0-					85
08	DLQ G-10		6232	-0-	6232	19038	6230	2	2	9	Y	2					87

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4241	2	111	9	Y	101	1	8			120
04	4110	X	4092	-0-	-18	-0-	4090	2	2	9	Y	2					122
05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4251	2	15	9	Y	14					136
06	DLQ G-10		4074	-0-	4074	4074	4073	2	1	9	Y	1	1	8			136
07	DLQ G-10		4272	-0-	4272	8346	4272	2			Y	-0-					136
08	DLQ G-10		4402	-0-	4402	12748	4311	2	91	9	Y	83	181	1			38

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6257	2	32	9	Y	29	182	1	2	8	19
04	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5237	2	1	9	Y	1	1	8			19
05	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6606	2	36	9	Y	33					52
06	DLQ G-10		6877	-0-	6877	6877	6868	2	9	9	Y	8	1	8			59
07	DLQ G-10		6754	-0-	6754	13631	6747	2	7	9	Y	6					65
08	DLQ G-10		6212	-0-	6212	19843	6201	2	11	9	Y	10					75

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					77
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	20					97
06	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					97
07	DLQ G-10		20	-0-	20	28	20	2			Y	-0-					97
08	DLQ G-10		2964	-0-	2964	2992	2964	2			Y	-0-					97

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	Y	2	2	8			54
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5385	2	2	9	Y	2	2	8			54
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			Y	-0-					54
06	DLQ G-10		5292	-0-	5292	5292	5291	2	1	9	Y	1	1	8			54
07	DLQ G-10		5553	-0-	5553	10845	5512	2	41	9	Y	37					91
08	DLQ G-10		5382	-0-	5382	16227	5359	2	23	9	Y	21					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	6237	2	35	9	Y	32	111	1			63
04	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6221	2	29	9	Y	26					89
05	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	6388	2	36	9	Y	33					122
06	DLQ G-10		6192	-0-	6192	6192	6181	2	11	9	Y	10					132
07	DLQ G-10		6354	-0-	6354	12546	6332	2	22	9	Y	20					152
08	DLQ G-10		6267	-0-	6267	18813	6241	2	26	9	Y	24					176

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	72	1	4696	2	Y	27	81	1			20
							30	9									
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4769	2	3	9	Y	3					23
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4904	2	13	9	Y	12					35
06	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	4796	2	19	9	Y	17	2	8			50
07	DLQ G-10		5063	-0-	5063	9878	5035	2	28	9	Y	25					75
08	DLQ G-10		4723	-0-	4723	14601	4723	2			Y	-0-					75

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	2532	2	39	9	Y	35	174	1			18
04	3060	X	453	-0-	-2607	-0-	453	2			Y	-0-					18
05	2511	X	15	-0-	-2496	-0-	15	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10		757	-0-	757	757	757	2			Y	-0-					18
07	DLQ G-10		753	-0-	753	1510	753	2			Y	-0-					18
08	DLQ G-10		501	-0-	501	2011	501	2			Y	-0-					18

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6157	2	14	9	Y	13	2	8			11
05	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7451	2	9	9	Y	8	1	8			18
06	DLQ G-10		7158	-0-	7158	7158	7156	2	2	9	Y	2					20
07	DLQ G-10		7543	-0-	7543	14701	7543	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		7311	-0-	7311	22012	7310	2	1	9	Y	1					21

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	2474	2	35	9	Y	32					55
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	2438	2	28	9	Y	25					80
05	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2481	2			Y	-0-					80
06	DLQ G-10		2490	-0-	2490	2490	2438	2	52	9	Y	47					127
07	DLQ G-10		2469	-0-	2469	4959	2455	2	14	9	Y	13					140
08	DLQ G-10		2807	-0-	2807	7766	2796	2	11	9	Y	10					150

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4836	2	66	9	Y	60					83
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4523	2	52	9	Y	47					130
05	4712	X	4538	-0-	-174	-0-	4538	2			Y	-0-					130
06	DLQ G-10		4415	-0-	4415	4415	4304	2	111	9	Y	101	181	1			50
07	DLQ G-10		4003	-0-	4003	8418	3970	2	33	9	Y	30					80
08	DLQ G-10		4029	-0-	4029	12447	4001	2	28	9	Y	25					105

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					22
04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3678	2	68	9	Y	62	68	1			16
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3985	2	7	9	Y	6					22
06	DLQ G-10		3574	-0-	3574	3574	3565	2	9	9	Y	8					30
07	DLQ G-10		2760	-0-	2760	6334	2751	2	9	9	Y	8					38
08	DLQ G-10		1141	-0-	1141	7475	1141	2			Y	-0-					38

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					77
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8					85
05	558	N	547	-0-	-11	-0-	543	2	4	9	Y	4					89
06	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	2			Y	-0-					89
07	DLQ G-10		464	-0-	464	941	464	2			Y	-0-					89
08	DLQ G-10		442	-0-	442	1383	442	2			Y	-0-					89

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7267	2	19	9	Y	17					97
04	7380	X	7338	-0-	-42	-0-	7261	2	77	9	Y	70	131	1	1	8	35
05	7626	X	7573	-0-	-53	-0-	7541	2	32	9	Y	29					64
06	DLQ G-10		7624	-0-	7624	7624	7568	2	56	9	Y	51					115
07	DLQ G-10		8267	-0-	8267	15891	8230	2	37	9	Y	34					149
08	DLQ G-10		9240	-0-	9240	25131	9190	2	50	9	Y	45	177	1			17

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	190	-0-	-3096	-0-	190	2			Y	-0-					125
04	2760	X	378	-0-	-2382	-0-	378	2			Y	-0-					125
05	2325	X	343	-0-	-1982	-0-	343	2			Y	-0-					125
06	DLQ G-10		189	-0-	189	189	189	2			Y	-0-					125
07	DLQ G-10		179	-0-	179	368	171	2	8	9	Y	7					132
08	DLQ G-10		62	-0-	62	430	59	2	3	9	Y	3	101	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5095	2	69	9	Y	63					63
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					63
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			Y	-0-					63
06	DLQ G-10		5130	-0-	5130	5130	5119	2	11	9	Y	10	1	8			72
07	DLQ G-10		4654	-0-	4654	9784	4612	2	42	9	Y	38					110
08	DLQ G-10		4418	-0-	4418	14202	4418	2			Y	-0-	95	1			15

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8473	2	79	9	Y	72					90
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7667	2	1	9	Y	1	1	8			90
05	8866	X	8008	-0-	-858	-0-	7900	2	108	9	Y	98	139	1			49
06	DLQ G-10		7371	-0-	7371	7371	7247	2	124	9	Y	113					162
07	DLQ G-10		7388	-0-	7388	14759	7321	2	67	9	Y	61	186	1			37
08	DLQ G-10		8201	-0-	8201	22960	8135	2	66	9	Y	60					97

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		245	-0-	245	2154	245	1			Y	-0-					-0-
04	2574	X	420	-0-	-2154	-0-	420	1			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3828	2	17	9	Y	15	50	1			47
04	4020	X	3040	-0-	-980	-0-	3038	2	2	9	Y	2	2	8			47
05	4154	X	975	-0-	-3179	-0-	975	2			Y	-0-					47
06	DLQ G-10		3933	-0-	3933	3933	3932	2	1	9	Y	1	1	8			47
07	DLQ G-10		4250	-0-	4250	8183	4250	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		4302	-0-	4302	12485	4302	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	713	1	4034	2	Y	39	2	8			60
							43	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	690	1	3148	2	Y	30					90
							33	9									
05	4650	X	2749	-0-	-1901	-0-	506	1	2199	2	Y	40					130
							44	9									
06	DLQ G-10		6591	-0-	6591	6591	6552	2	39	9	Y	35	149	1	1	8	15
07	DLQ G-10		6455	-0-	6455	13046	69	1	6386	2	Y	-0-					15
08	DLQ G-10		3946	-0-	3946	16992	253	1	3676	2	Y	15					30
							17	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7412	-0-	-679	-0-	20	1	7342	2	Y	45					95
							50	9									
04	8580	X	6124	-0-	-2456	-0-	110	1	5992	2	Y	20					115
							22	9									
05	8866	X	4319	-0-	-4547	-0-	230	1	4067	2	Y	20					135
							22	9									
06	DLQ G-10		4536	-0-	4536	4536	300	1	4183	2	Y	48	163	1	2	8	18
							53	9									
07	DLQ G-10		4661	-0-	4661	9197	310	1	4351	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		3293	-0-	3293	12490	230	1	3055	2	Y	7					25
							8	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	2	1	9	Y	1					82
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					82
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6158	2	3	9	Y	3	1	8			84
06	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	6053	2	10	9	Y	9	1	8			92
07	DLQ G-10		6238	-0-	6238	12301	6234	2	4	9	Y	4					96
08	DLQ G-10		6238	-0-	6238	18539	6238	2			Y	-0-					96

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	2	2	9	Y	2	2	8			67
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	Y	2	2	8			67
05	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5334	2	2	9	Y	2	2	8			67
06	DLQ G-10		5427	-0-	5427	5427	5425	2	2	9	Y	2	2	8			67
07	DLQ G-10		5555	-0-	5555	10982	5553	2	2	9	Y	2					69
08	DLQ G-10		5524	-0-	5524	16506	5524	2			Y	-0-					69

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9364	-0-	-184	-0-	9362	2	2	9	Y	2					5
04	9390	X	9066	-0-	-324	-0-	9065	2	1	9	Y	1	1	8			5
05	9703	X	9242	-0-	-461	-0-	9242	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		8972	-0-	8972	8972	8968	2	4	9	Y	4	1	8			8
07	DLQ G-10		9425	-0-	9425	18397	9425	2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		9247	-0-	9247	27644	9247	2			Y	-0-					8

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-
05	5611	X	5101	-0-	-510	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4936	-0-	4936	4936	4881	2	55	9	Y	50					50
07	DLQ G-10		5086	-0-	5086	10022	5086	2			Y	-0-					50
08	DLQ G-10		5067	-0-	5067	15089	5067	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	Y	3	1	8			112
04	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	5859	2	24	9	Y	22	1	8			133
05	6820	X	4525	-0-	-2295	-0-	4525	2			Y	-0-					133
06	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	5036	2			Y	-0-					133
07	DLQ G-10		6617	-0-	6617	11653	6617	2			Y	-0-					133
08	DLQ G-10		4990	-0-	4990	16643	4990	2			Y	-0-					133

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		756	-0-	756	2066	750	2	6	9	Y	5					62
04	2500	X	434	-0-	-2066	-0-	432	2	2	9	Y	2					64
05	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					64
06	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					64
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					64
08	1984	X	1186	-0-	-798	-0-	1186	2			Y	-0-					64

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	186	-0-	-5518	-0-	184	2	2	9	Y	2					22
04	5520	X	5323	-0-	-197	-0-	5294	2	29	9	Y	26	1	8			47
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6713	2	3	9	Y	3					50
06	DLQ G-10		2329	-0-	2329	2329	2323	2	6	9	Y	5	1	8			54
07	DLQ G-10		5167	-0-	5167	7496	5136	2	31	9	Y	28					82
08	DLQ G-10		8159	-0-	8159	15655	8117	2	42	9	Y	38	30	1			90

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5331	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	2	1	9	Y	1	1	8			10
05	5456	X	4904	-0-	-552	-0-	4887	2	17	9	Y	15	2	8			23
06	DLQ G-10		6237	-0-	6237	6237	6183	2	54	9	Y	49					72
07	DLQ G-10		6393	-0-	6393	12630	6382	2	11	9	Y	10					82
08	DLQ G-10		6380	-0-	6380	19010	6380	2			Y	-0-					82

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	6622	2	17	9	Y	15	77	1	1	8	16
04	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6328	2	9	9	Y	8					24
05	7192	X	6751	-0-	-441	-0-	6730	2	21	9	Y	19	1	8			42
06	DLQ G-10		6151	-0-	6151	6151	6142	2	9	9	Y	8					50
07	DLQ G-10		6283	-0-	6283	12434	6279	2	4	9	Y	4					54
08	DLQ G-10		6422	-0-	6422	18856	6421	2	1	9	Y	1					55

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6713	2	24	9	Y	22	105	1			17
04	6630	X	6425	-0-	-205	-0-	6425	2			Y	-0-					17
05	6851	X	6398	-0-	-453	-0-	6391	2	7	9	Y	6					23
06	DLQ G-10		6161	-0-	6161	6161	6159	2	2	9	Y	2					25
07	DLQ G-10		6129	-0-	6129	12290	6127	2	2	9	Y	2					27
08	DLQ G-10		4472	-0-	4472	16762	4470	2	2	9	Y	2					29

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7336	-0-	-445	-0-	7321	2	15	9	Y	14	1	8			70
04	7530	X	7100	-0-	-430	-0-	7100	2			Y	-0-					70
05	7533	X	7296	-0-	-237	-0-	7292	2	4	9	Y	4					74
06	DLQ G-10		6992	-0-	6992	6992	6991	2	1	9	Y	1	1	8			74
07	DLQ G-10		7007	-0-	7007	13999	7004	2	3	9	Y	3					77
08	DLQ G-10		6778	-0-	6778	20777	6778	2			Y	-0-					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	529	1	5536	2	Y	3	3	8			132
							3	9									
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	644	1	5417	2	Y	7	2	8			137
							8	9									
05	4774	X	3549	-0-	-1225	-0-	345	1	3192	2	Y	11	1	8			147
							12	9									
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	179	1			30
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					30

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	8725	-0-	-1350	-0-	8721	2	4	9	Y	4	2	8			22
04	8910	X	7949	-0-	-961	-0-	7940	2	9	9	Y	8	1	8			29
05	8897	X	6915	-0-	-1982	-0-	6914	2	1	9	Y	1					30
06	DLQ G-10		7606	-0-	7606	7606	7605	2	1	9	Y	1	1	8			30
07	DLQ G-10		8529	-0-	8529	16135	8477	2	52	9	Y	47					77
08	DLQ G-10		8285	-0-	8285	24420	8272	2	13	9	Y	12					89

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	3119	-0-	-3081	-0-	3106	2	13	9	Y	12	156	1			15
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	2					17
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	1	1	8			17
06	DLQ G-10		2854	-0-	2854	2854	2852	2	2	9	Y	2	1	8			18
07	DLQ G-10		8969	-0-	8969	11823	8924	2	45	9	Y	41					59
08	DLQ G-10		13439	-0-	13439	25262	13395	2	44	9	Y	40					99

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7478	2	8	9	Y	7					34
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	2	12	9	Y	11					45
05	4650	X	2395	-0-	-2255	-0-	2384	2	11	9	Y	10					55
06	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	1180	2	8	9	Y	7					62
07	DLQ G-10		2326	-0-	2326	3514	2317	2	9	9	Y	8					70
08	DLQ G-10		2998	-0-	2998	6512	2987	2	11	9	Y	10					80

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3862	2	69	9	Y	63	26	1			39
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					39
05	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3650	2	3	9	Y	3					42
06	DLQ G-10		2767	-0-	2767	2767	2760	2	7	9	Y	6	1	8			47
07	DLQ G-10		17	-0-	17	2784	17	2			Y	-0-					47
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2784					Y	-0-	24	1			23

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4406	-0-	-182	-0-	4406	2			Y	-0-					30
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5730	2	12	9	Y	11	1	8			40
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			Y	-0-					40
06	DLQ G-10		2349	-0-	2349	2349	2349	2			Y	-0-					40
07	DLQ G-10		2978	-0-	2978	5327	2978	2			Y	-0-					40
08	DLQ G-10		4696	-0-	4696	10023	4696	2			Y	-0-					40

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	6273	-0-	-2159	-0-	713	1	5461	2	Y	90	58	1	7	8	166
							99	9									
04	7650	X	2969	-0-	-4681	-0-	690	1	2270	2	Y	8	8	8			166
							9	9									
05	7905	X	1829	-0-	-6076	-0-	713	1	1107	2	Y	8	8	8			166
							9	9									
06	DLQ G-10		3003	-0-	3003	3003	690	1	2300	2	Y	12	12	8			166
							13	9									
07	DLQ G-10		2950	-0-	2950	5953	713	1	2237	2	Y	-0-					166
08	DLQ G-10		2999	-0-	2999	8952	2999	2			Y	-0-					166

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	589	-0-	-2604	-0-	115	1	422	2	Y	47	124	1	3	8	10
							52	9									
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					10
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					10
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					20
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
06	DLQ G-10		59	-0-	59	59	59	2			Y	-0-					23
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					23

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	4816	2			Y	-0-	47	1			65
04	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4644	2	1	9	Y	1	1	8			65
05	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	4711	2			Y	-0-					65
06	DLQ G-10		4769	-0-	4769	4769	4768	2	1	9	Y	1	1	8			65
*07	DLQ G-10		4802	-0-	4802	9571	4750	2	52	9	Y	47					112
08	DLQ G-10		4644	-0-	4644	14215	4644	2			Y	-0-					112

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	926	2	184	9	Y	167	60	1	4	8	132
04	600	X	350	-0-	-250	-0-	87	2	263	9	Y	239	190	1	6	8	175
05	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4016	2	257	9	Y	234	364	1	6	8	39
06	DLQ G-10		1387	-0-	1387	1387	1292	2	95	9	Y	86	9	8			116
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1387					Y	11					127
08	DLQ G-10		2470	-0-	2470	3857	2158	2	312	9	Y	284	357	1			54

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7520	2	76	9	Y	69	149	1	1	8	14
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7317	2	2	9	Y	2	2	8			14
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7495	2	3	9	Y	3	2	8			15
06	DLQ G-10		7122	-0-	7122	7122	7119	2	3	9	Y	3	3	8			15
07	DLQ G-10		7268	-0-	7268	14390	7268	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		7231	-0-	7231	21621	7231	2			Y	-0-					15

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2619	-0-	-2186	-0-	2610	2	9	9	Y	8	134	1			15
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	2	6	9	Y	5					20
05	4805	X	4334	-0-	-471	-0-	4328	2	6	9	Y	5					25
06	DLQ G-10		4444	-0-	4444	4444	4442	2	2	9	Y	2					27
07	DLQ G-10		2566	-0-	2566	7010	2557	2	9	9	Y	8					35
08	DLQ G-10		660	-0-	660	7670	660	2			Y	-0-					35

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					31
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					31
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4040	2	43	9	Y	39					70
06	DLQ G-10		980	-0-	980	980	973	2	7	9	Y	6	61	1			15
07	DLQ G-10		460	-0-	460	1440	460	2			Y	-0-					15
08	DLQ G-10		650	-0-	650	2090	650	2			Y	-0-					15

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			Y	-0-					174
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-	174	1			-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		5299	-0-	5299	5299	5299	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		5135	-0-	5135	10434	5135	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		5277	-0-	5277	15711	5249	2	28	9	Y	25					25

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			Y	-0-					62
04	7080	X	7039	-0-	-41	-0-	7030	2	9	9	Y	8					70
05	7316	X	7131	-0-	-185	-0-	7120	2	11	9	Y	10					80
06	DLQ G-10		6922	-0-	6922	6922	6921	2	1	9	Y	1	1	8			80
07	DLQ G-10		6933	-0-	6933	13855	6911	2	22	9	Y	20					100
08	DLQ G-10		5943	-0-	5943	19798	5932	2	11	9	Y	10					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6300	2	8	9	Y	7	2	8			34
04	6420	X	5932	-0-	-488	-0-	5910	2	22	9	Y	20					54
05	6665	X	6393	-0-	-272	-0-	6379	2	14	9	Y	13					67
06	DLQ G-10		6165	-0-	6165	6165	6165	2			Y	-0-					67
07	DLQ G-10		6121	-0-	6121	12286	6102	2	19	9	Y	17					84
08	DLQ G-10		5246	-0-	5246	17532	5239	2	7	9	Y	6					90

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	58	-0-	-5522	-0-	58	2			Y	-0-					45
04	5400	X	264	-0-	-5136	-0-	264	2			Y	-0-					45
05	5580	X	428	-0-	-5152	-0-	428	2			Y	-0-					45
06	DLQ G-10		778	-0-	778	778	778	2			Y	-0-					45
07	DLQ G-10		686	-0-	686	1464	686	2			Y	-0-					45
08	DLQ G-10		5572	-0-	5572	7036	5566	2	6	9	Y	5					50

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	38					70
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					70
05	6169	X	1835	-0-	-4334	-0-	631	1	1128	2	Y	69					139
							76	9									
06	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	699	1	2108	2	Y	50	175	1	1	8	13
							55	9									
07	DLQ G-10		3204	-0-	3204	6066	725	1	2425	2	Y	49					62
							54	9									
08	DLQ G-10		2605	-0-	2605	8671	394	1	2180	2	Y	28					90
							31	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	713	1	2874	2	Y	9	3	8			15
							10	9									
04	3930	X	462	-0-	-3468	-0-	460	1	2	9	Y	2	2	8			15
05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	713	1	4685	2	Y	5	2	8			18
							6	9									
06	DLQ G-10		3724	-0-	3724	3724	690	1	3009	2	Y	23	4	8			37
							25	9									
07	DLQ G-10		3524	-0-	3524	7248	713	1	2797	2	Y	13					50
							14	9									
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	10325	713	1	2354	2	Y	9					59
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	3261	-0-	-4210	-0-	472	1	2786	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
04	7230	X	5915	-0-	-1315	-0-	543	1	5369	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
05	7099	X	6064	-0-	-1035	-0-	561	1	5501	2	Y	2	2	8			17
							2	9									
06	DLQ G-10		6012	-0-	6012	6012	543	1	5465	2	Y	4	3	8			18
							4	9									
07	DLQ G-10		4389	-0-	4389	10401	6	1	4383	2	Y	-0-					18
08	DLQ G-10		5435	-0-	5435	15836	6	1	5429	2	Y	-0-					18

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	26	1	7644	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	81	1	7264	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		6906	-0-	6906	6906	8	1	6897	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
07	DLQ G-10		7608	-0-	7608	14514	24	1	7555	2	Y	26					42
							29	9									
08	DLQ G-10		7977	-0-	7977	22491	24	1	7953	2	Y	-0-					42

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4700	2			Y	-0-					111
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	2	8	9	Y	7	1	8			117
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5256	2	33	9	Y	30					147
06	DLQ G-10		2565	-0-	2565	2565	2548	2	17	9	Y	15					162
07	DLQ G-10		4886	-0-	4886	7451	4879	2	7	9	Y	6	73	1			95
08	DLQ G-10		2583	-0-	2583	10034	2562	2	21	9	Y	19	81	1			33

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	310	1	5159	2	Y	15	1	8			64
							17	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	300	1	5111	2	Y	12	2	8			74
							13	9									
05	5301	X	4493	-0-	-808	-0-	310	1	4163	2	Y	18	1	8			91
							20	9									
06	DLQ G-10		6589	-0-	6589	6589	300	1	6288	2	Y	1	1	8			91
							1	9									
07	DLQ G-10		6527	-0-	6527	13116	310	1	6195	2	Y	20					111
							22	9									
08	DLQ G-10		5472	-0-	5472	18588	310	1	5144	2	Y	16	113	1			14
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

03	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	2			Y	-0-					20
04	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	2903	2			Y	-0-					20
05	3286	X	2983	-0-	-303	-0-	2983	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		2798	-0-	2798	2798	2798	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		2362	-0-	2362	5160	2362	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		2115	-0-	2115	7275	2115	2			Y	-0-					20

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	562	1	2300	2	Y	-0-					127
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	690	1	1322	2	Y	17	2	8			142
							19	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	713	1	1359	2	Y	16	1	8			157
							18	9									
06	DLQ G-10		1786	-0-	1786	1786	690	1	1095	2	Y	1	1	8			157
							1	9									
07	DLQ G-10		1651	-0-	1651	3437	713	1	936	2	Y	2					159
							2	9									
08	DLQ G-10		903	-0-	903	4340	467	1	421	2	Y	14	166	1			7
							15	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	DLQ G-10		34	-0-	34	34	32	2	2	9	Y	2	2	8			41
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					41
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	39	1			2

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

03	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	6559	2	7	9	Y	6	1	8			34
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5456	2	23	9	Y	21	1	8			54
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6956	2	18	9	Y	16					70
06	DLQ G-10		4236	-0-	4236	4236	4214	2	22	9	Y	20					90
07	DLQ G-10		4823	-0-	4823	9059	396	1	4427	2	Y	-0-					90
08	DLQ G-10		7400	-0-	7400	16459	540	1	6856	2	Y	4					94
							4	9									

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	725	-0-	-3057	-0-	713	1	12	9	Y	11	6	8			119
04	2790	X	163	-0-	-2627	-0-	161	1	2	9	Y	2	2	8			119
05	682	X	391	-0-	-291	-0-	391	1			Y	-0-					119
06	DLQ G-10		700	-0-	700	700	690	1	10	9	Y	9	9	8			119
07	DLQ G-10		713	-0-	713	1413	713	1			Y	-0-					119
08	DLQ G-10		713	-0-	713	2126	713	1			Y	-0-	40	1			79

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	145	1	568	2	Y	9					32
							10	9									
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	107	1	583	2	Y	-0-					32
05	713	X	621	-0-	-92	-0-	93	1	528	2	Y	-0-					32
06	DLQ G-10		322	-0-	322	322	32	1	290	2	Y	-0-					32
07	DLQ G-10		299	-0-	299	621	21	1	278	2	Y	-0-					32
08	DLQ G-10		346	-0-	346	967	31	1	315	2	Y	-0-					32

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3526	-0-	-876	-0-	12	1	3503	2	Y	10					30
							11	9									
04	4260	X	3399	-0-	-861	-0-	11	1	3376	2	Y	11	1	8			40
							12	9									
05	3906	X	2414	-0-	-1492	-0-	11	1	2381	2	Y	20					60
							22	9									
06	DLQ G-10		3865	-0-	3865	3865	11	1	3842	2	Y	11	1	8			70
							12	9									
07	DLQ G-10		3533	-0-	3533	7398	12	1	3519	2	Y	2					72
							2	9									
08	DLQ G-10		3419	-0-	3419	10817	12	1	3407	2	Y	-0-					72

DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	568	1	2276	2	Y	9	9	8			30
							10	9									
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	583	1	3078	2	Y	13	13	8			30
							14	9									
05	1364	X	1299	-0-	-65	-0-	620	1	667	2	Y	11	11	8			30
							12	9									
06	DLQ G-10		1989	-0-	1989	1989	658	1	1240	2	Y	83	14	8			99
							91	9									
07	DLQ G-10		2039	-0-	2039	4028	692	1	1341	2	Y	5					104
							6	9									
08	DLQ G-10		2946	-0-	2946	6974	683	1	2262	2	Y	1					105
							1	9									

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					80
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					80
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					80
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	1			80
07	DLQ G-10		70	-0-	70	70	70	1			Y	-0-					80
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	70					Y	-0-	80	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6788	2	22	9	Y	20	53	1			17
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	Y	3					20
05	7192	X	6093	-0-	-1099	-0-	6087	2	6	9	Y	5					25
06	DLQ G-10		5246	-0-	5246	5246	5238	2	8	9	Y	7					32
07	DLQ G-10		4891	-0-	4891	10137	4885	2	6	9	Y	5					37
08	DLQ G-10		4312	-0-	4312	14449	4309	2	3	9	Y	3					40

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7738	-0-	-477	-0-	7703	2	35	9	Y	32	139	1			25
04	7950	X	7777	-0-	-173	-0-	7774	2	3	9	Y	3	1	8			27
05	8215	X	7871	-0-	-344	-0-	7868	2	3	9	Y	3					30
06	DLQ G-10		7958	-0-	7958	7958	7947	2	11	9	Y	10	1	8			39
07	DLQ G-10		8156	-0-	8156	16114	8145	2	11	9	Y	10					49
08	DLQ G-10		7234	-0-	7234	23348	7225	2	9	9	Y	8					57

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	202	-0-	-883	-0-	128	1	74	9	Y	67	136	1			21
04	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	2			Y	-0-					21
05	1054	N	456	-0-	-598	-0-	456	2			Y	-0-					21
06	DLQ G-10		257	-0-	257	257	257	2			Y	-0-					21
07	DLQ G-10		262	-0-	262	519	261	2	1	9	Y	1					22
08	DLQ G-10		298	-0-	298	817	62	1	236	2	Y	-0-					22

FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	12	1	7043	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	11	1	6935	2	Y	19	2	8			87
							21	9									
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	12	1	4741	2	Y	45	2	8			130
							50	9									
06	DLQ G-10		6063	-0-	6063	6063	11	1	5966	2	Y	78	180	1	3	8	25
							86	9									
07	DLQ G-10		7297	-0-	7297	13360	12	1	7272	2	Y	12					37
							13	9									
08	DLQ G-10		5784	-0-	5784	19144	11	1	5767	2	Y	5					42
							6	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1694	-0-	-569	-0-	310	1	1383	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
04	2130	X	1600	-0-	-530	-0-	300	1	1298	2	Y	2	1	8			112
							2	9									
05	1767	X	793	-0-	-974	-0-	300	1	487	2	Y	5	1	8			116
							6	9									
06	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	290	1	945	2	Y	3					119
							3	9									
07	DLQ G-10		1792	-0-	1792	3030	290	1	1485	2	Y	15					134
							17	9									
08	DLQ G-10		1298	-0-	1298	4328	310	1	988	2	Y	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					20
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	1	8			33
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1963	2	1	9	Y	1	1	8			33
06	DLQ G-10		1963	-0-	1963	1963	1962	2	1	9	Y	1	1	8			33
07	DLQ G-10		2142	-0-	2142	4105	2094	2	48	9	Y	44					77
08	DLQ G-10		1929	-0-	1929	6034	1929	2			Y	-0-					77

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	4075	2	2	9	Y	2					39
05	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4047	2	9	9	Y	8					47
06	DLQ G-10		3931	-0-	3931	3931	3931	2			Y	-0-					47
07	DLQ G-10		4020	-0-	4020	7951	4017	2	3	9	Y	3					50
08	DLQ G-10		3686	-0-	3686	11637	3682	2	4	9	Y	4					54

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1696	-0-	1696	1696	1695	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	DLQ G-10		1422	-0-	1422	3118	1370	2	52	9	Y	47					47
08	DLQ G-10		1488	-0-	1488	4606	1488	2			Y	-0-					47

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6	1	7195	2	Y	14	85	1			39
							15	9									
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	6	1	7155	2	Y	6	1	8			44
							7	9									
05	7130	X	7098	-0-	-32	-0-	6	1	7078	2	Y	13					57
							14	9									
06	DLQ G-10		7239	-0-	7239	7239	6	1	7216	2	Y	15	2	8			70
							17	9									
07	DLQ G-10		7301	-0-	7301	14540	6	1	7291	2	Y	4					74
							4	9									
08	DLQ G-10		6190	-0-	6190	20730	6	1	6172	2	Y	11					85
							12	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7568	-0-	-213	-0-	6	1	7540	2	Y	20	49	1			20
							22	9									
04	7620	X	7106	-0-	-514	-0-	6	1	7088	2	Y	11	1	8			30
							12	9									
05	7874	X	7234	-0-	-640	-0-	6	1	7213	2	Y	14					44
							15	9									
06	DLQ G-10		7171	-0-	7171	7171	6	1	7165	2	Y	-0-					44
07	DLQ G-10		6995	-0-	6995	14166	6	1	6982	2	Y	6					50
							7	9									
08	DLQ G-10		6747	-0-	6747	20913	6	1	6737	2	Y	4					54
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6770	-0-	-1104	-0-	6763	2	7	9	Y	6					32
04	7620	X	6204	-0-	-1416	-0-	6202	2	2	9	Y	2					34
05	7068	X	6096	-0-	-972	-0-	6071	2	25	9	Y	23					57
06	DLQ G-10		5570	-0-	5570	5570	5547	2	23	9	Y	21	1	8			77
07	DLQ G-10		6826	-0-	6826	12396	6812	2	14	9	Y	13					90
08	DLQ G-10		6727	-0-	6727	19123	6716	2	11	9	Y	10					100

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	212	-0-	-8468	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					24
04	7560	X	206	-0-	-7354	-0-	5	1	201	2	Y	-0-					24
05	6293	X	200	-0-	-6093	-0-	6	1	194	2	Y	-0-					24
06	DLQ G-10		188	-0-	188	188	6	1	173	2	Y	8					32
							9	9									
*07	DLQ G-10		869	-0-	869	1057	5	1	751	2	Y	103	101	1			34
							113	9									
08	DLQ G-10		1206	-0-	1206	2263	1206	2			Y	-0-	2	1			32

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	6	1	12995	2	Y	64					84
							70	9									
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	6	1	12108	2	Y	17					101
							19	9									
05	12679	X	11896	-0-	-783	-0-	6	1	11866	2	Y	22					123
							24	9									
06	DLQ G-10		11521	-0-	11521	11521	6	1	11514	2	Y	1	1	8			123
							1	9									
07	DLQ G-10		11764	-0-	11764	23285	6	1	11723	2	Y	32					155
							35	9									
08	DLQ G-10		11931	-0-	11931	35216	11903	2	28	9	Y	25	163	1			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6084	-0-	-271	-0-	12	1	6029	2	Y	39	120	1			30
							43	9									
04	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	11	1	5794	2	Y	27					57
							30	9									
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	12	1	6364	2	Y	36					93
							40	9									
06	DLQ G-10		5895	-0-	5895	5895	11	1	5884	2	Y	-0-					93
07	DLQ G-10		6320	-0-	6320	12215	12	1	6296	2	Y	11					104
							12	9									
08	DLQ G-10		5844	-0-	5844	18059	12	1	5762	2	Y	64	155	1			13
							70	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5	-0-	-5420	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	8			19
04	5160	X	3	-0-	-5157	-0-	3	1			Y	-0-					19
05	5270	X	9	-0-	-5261	-0-	9	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					49
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	7	1	6418	2	Y	19	156	1	2	8	16
							21	9									
04	5670	X	5598	-0-	-72	-0-	9	1	5588	2	Y	1	1	8			16
							1	9									
05	5859	X	3520	-0-	-2339	-0-	12	1	3508	2	Y	-0-					16
06	DLQ G-10		4898	-0-	4898	4898	11	1	4789	2	Y	89	1	8			104
							98	9									
07	DLQ G-10		3031	-0-	3031	7929	10	1	3019	2	Y	2					106
							2	9									
08	DLQ G-10		514	-0-	514	8443	514	2			Y	-0-					106

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4677	-0-	-1089	-0-	12	1	4632	2	Y	30					84
							33	9									
04	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	11	1	4271	2	Y	54					138
							59	9									
05	5766	X	3898	-0-	-1868	-0-	12	1	3867	2	Y	17					155
							19	9									
06	DLQ G-10		4267	-0-	4267	4267	11	1	4255	2	Y	1	1	8			155
							1	9									
07	DLQ G-10		5036	-0-	5036	9303	12	1	4980	2	Y	40	170	1			25
							44	9									
08	DLQ G-10		5152	-0-	5152	14455	12	1	5105	2	Y	32					57
							35	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					15
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					15
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	6	-0-	-3838	-0-	3	1	3	9	Y	3	45	1			59
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					59
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					59
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			-0-

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	12190	-0-	-799	-0-	12 74	1 9	12104	2	Y	67	190	1	3	8	51
04	12420	X	12288	-0-	-132	-0-	11 4	1 9	12273	2	Y	4	4	8			51
05	12772	X	11130	-0-	-1642	-0-	12 2	1 9	11116	2	Y	2	2	8			51
06	DLQ G-10		11641	-0-	11641	11641	11 89	1 9	11541	2	Y	81	5	8			127
07	DLQ G-10		11790	-0-	11790	23431	12	1	11778	2	Y	-0-					127
08	DLQ G-10		13334	-0-	13334	36765	12 35	1 9	13287	2	Y	32					159

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5022	2	6	9	Y	5					30
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4783	2	19	9	Y	17					47
05	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	4584	2	14	9	Y	13					60
06	DLQ G-10		5417	-0-	5417	5417	5413	2	4	9	Y	4					64
07	DLQ G-10		5227	-0-	5227	10644	5221	2	6	9	Y	5					69
08	DLQ G-10		4669	-0-	4669	15313	4663	2	6	9	Y	5					74

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4183	2	4	9	Y	4	1	8			50
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4037	2	9	9	Y	8	1	8			57
05	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3966	2	14	9	Y	13					70
06	DLQ G-10		4052	-0-	4052	4052	4052	2			Y	-0-					70
07	DLQ G-10		4026	-0-	4026	8078	4016	2	10	9	Y	9					79
08	DLQ G-10		3539	-0-	3539	11617	3533	2	6	9	Y	5					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		331	-0-	331	331	331	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		344	-0-	344	675	344	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		310	-0-	310	985	310	2			Y	-0-					-0-

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	8					94
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					94
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					94
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					94
08	DLQ G-10		7631	-0-	7631	7632	5	1	7516	2	Y	100	170	1			24
							110	9									

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	14					83
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					83
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					83
06	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					83
07	DLQ G-10		4	-0-	4	6	4	1			Y	-0-					83
08	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	1			Y	-0-	10	1			73

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

03	1860	X	835	-0-	-1025	-0-	822	2	13	9	Y	12	64	1			20
04	1800	X	543	-0-	-1257	-0-	543	2			Y	-0-					20
05	1860	X	821	-0-	-1039	-0-	821	2			Y	-0-					20
06	DLQ G-10		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					20
07	DLQ G-10		691	-0-	691	1363	691	2			Y	-0-					20
08	DLQ G-10		660	-0-	660	2023	660	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13470	-0-	-1441	-0-	13428	2	42	9	Y	38	90	1	2	8	58
04	14340	X	11661	-0-	-2679	-0-	11628	2	33	9	Y	30	3	8			85
05	14322	X	12442	-0-	-1880	-0-	12414	2	28	9	Y	25	2	8			108
06	DLQ G-10		11499	-0-	11499	11499	11481	2	18	9	Y	16	1	8			123
07	DLQ G-10		12003	-0-	12003	23502	11975	2	28	9	Y	25					148
08	DLQ G-10		12056	-0-	12056	35558	12035	2	21	9	Y	19					167

ROCK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28830	X	27460	-0-	-1370	-0-	27372	2	88	9	Y	80	99	1	5	8	58
04	27900	X	26767	-0-	-1133	-0-	26719	2	48	9	Y	44	5	8			97
05	28830	X	24823	-0-	-4007	-0-	24783	2	40	9	Y	36	5	8			128
06	DLQ G-10		23288	-0-	23288	23288	23256	2	32	9	Y	29	10	8			147
07	DLQ G-10		28262	-0-	28262	51550	28239	2	23	9	Y	21					168
08	DLQ G-10		28045	-0-	28045	79595	28028	2	17	9	Y	15					183

ROCK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23179	2	70	9	Y	64	89	1	5	8	25
04	19350	X	17704	-0-	-1646	-0-	280	1	17400	2	Y	22	7	8			40
							24	9									
05	23963	X	6539	-0-	-17424	-0-	875	1	5664	2	Y	-0-					40
06	DLQ G-10		9293	-0-	9293	9293	945	1	8346	2	Y	2	2	8			40
							2	9									
07	DLQ G-10		16906	-0-	16906	26199	1085	1	15731	2	Y	82					122
							90	9									
08	DLQ G-10		19926	-0-	19926	46125	1085	1	18812	2	Y	26					148
							29	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21390	X	19485	-0-	-1905	-0-	19423	2	62	9	Y	56	89	1	4	8	80
04	20700	X	18723	-0-	-1977	-0-	18675	2	48	9	Y	44	4	8			120
05	21390	X	19401	-0-	-1989	-0-	19344	2	57	9	Y	52	2	8			170
06	DLQ G-10		19123	-0-	19123	19123	19054	2	69	9	Y	63	183	1	3	8	47
07	DLQ G-10		19420	-0-	19420	38543	19359	2	61	9	Y	55					102
08	DLQ G-10		20340	-0-	20340	58883	20282	2	58	9	Y	53					155

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	24933	-0-	-3029	-0-	24775	2	158	9	Y	144	206	1	3	8	17
04	24870	X	23661	-0-	-1209	-0-	23499	2	162	9	Y	147	2	8			162
05	25606	X	24336	-0-	-1270	-0-	24180	2	156	9	Y	142	194	1	2	8	108
06	DLQ G-10		23266	-0-	23266	23266	23117	2	149	9	Y	135	176	1	4	8	63
07	DLQ G-10		23835	-0-	23835	47101	23670	2	165	9	Y	150	176	1			37
08	DLQ G-10		23550	-0-	23550	70651	23340	2	210	9	Y	191	66	1			162

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20181	X	19388	-0-	-793	-0-	19388	2			Y	-0-					5
04	19380	X	18218	-0-	-1162	-0-	18218	2			Y	-0-					5
05	19778	X	18799	-0-	-979	-0-	18799	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		18073	-0-	18073	18073	18073	2			Y	-0-					5
*07	DLQ G-10		18373	-0-	18373	36446	18307	2	66	9	Y	60					65
08	DLQ G-10		18009	-0-	18009	54455	18003	2	6	9	Y	5					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	24604	-0-	-816	-0-	24604	2	Y	-0-					-0-
04	24600	X	22953	-0-	-1647	-0-	22953	2	Y	-0-					-0-
05	24831	X	24080	-0-	-751	-0-	24080	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		22695	-0-	22695	22695	22695	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23392	-0-	23392	46087	23379	2	Y	12					12
08	DLQ G-10		22734	-0-	22734	68821	22734	2	Y	-0-					12

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30938	X	29653	-0-	-1285	-0-	29653	2	Y	-0-					-0-
04	29880	X	28154	-0-	-1726	-0-	28154	2	Y	-0-					-0-
05	30225	X	28913	-0-	-1312	-0-	28913	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		27675	-0-	27675	27675	27675	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		28404	-0-	28404	56079	28332	2	Y	65					65
08	DLQ G-10		27554	-0-	27554	83633	27548	2	Y	5					70

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14857	2	116 9 Y	105	184	1	6	8	93
04	15270	X	14032	-0-	-1238	-0-	13868	2	164 9 Y	149	184	1	6	8	52
05	16647	X	12722	-0-	-3925	-0-	12619	2	103 9 Y	94	62	1	4	8	80
06	DLQ G-10		13872	-0-	13872	13872	13758	2	114 9 Y	104	4	8			180
07	DLQ G-10		12590	-0-	12590	26462	12535	2	55 9 Y	50	193	1			37
08	DLQ G-10		12040	-0-	12040	38502	11967	2	73 9 Y	66					103

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27714	X	21290	-0-	-6424	-0-	21101	2	189 9 Y	172	194	1	1	8	137
04	26820	X	20470	-0-	-6350	-0-	20325	2	145 9 Y	132	193	1	1	8	75
05	27125	X	22761	-0-	-4364	-0-	22582	2	179 9 Y	163	203	1	2	8	33
06	DLQ G-10		23314	-0-	23314	23314	23074	2	240 9 Y	218	193	1	5	8	53
07	DLQ G-10		22367	-0-	22367	45681	22225	2	142 9 Y	129					182
08	DLQ G-10		24644	-0-	24644	70325	24423	2	221 9 Y	201	185	1			198

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	17375	-0-	-7301	-0-	17265	2	110 9 Y	100	184	1	2	8	82
04	22710	X	17509	-0-	-5201	-0-	17354	2	155 9 Y	141	185	1	1	8	37
05	19313	X	17466	-0-	-1847	-0-	17338	2	128 9 Y	116	1	8			152
06	DLQ G-10		18229	-0-	18229	18229	18014	2	215 9 Y	195	202	1	2	8	143
07	DLQ G-10		18703	-0-	18703	36932	18598	2	105 9 Y	95	190	1			48
08	DLQ G-10		18348	-0-	18348	55280	18209	2	139 9 Y	126	56	1			118

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8901 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29667	X	22948	-0-	-6719	-0-	22838	2	110 9 Y	100	33	1	15	8	170
04	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21256	2	40 9 Y	36	14	8			192
05	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	19488	2	67 9 Y	61	212	1	9	8	32
06	DLQ G-10		24931	-0-	24931	24931	24857	2	74 9 Y	67	17	8			82
07	DLQ G-10		25974	-0-	25974	50905	25919	2	55 9 Y	50					132
08	DLQ G-10		20648	-0-	20648	71553	20615	2	33 9 Y	30	119	1			43

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8850 - 17857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25699	X	19571	-0-	-6128	-0-	19405	2	166 9 Y	151	183	1	10	8	128
04	24870	X	15462	-0-	-9408	-0-	15363	2	99 9 Y	90	13	8			205
05	22382	X	15310	-0-	-7072	-0-	15164	2	146 9 Y	133	192	1	9	8	137
06	DLQ G-10		12301	-0-	12301	12301	12193	2	108 9 Y	98	177	1	13	8	45
07	DLQ G-10		12397	-0-	12397	24698	12267	2	130 9 Y	118					163
08	DLQ G-10		13391	-0-	13391	38089	13272	2	119 9 Y	108	184	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3533	2	10	9	Y	9	9	8			170
04	3510	X	2613	-0-	-897	-0-	2609	2	4	9	Y	4	4	8			170
05	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4680	2	13	9	Y	12	12	8			170
06	DLQ G-10		4203	-0-	4203	4203	4199	2	4	9	Y	4	23	1	4	8	147
*07	DLQ G-10		2091	-0-	2091	6294	2091	2			Y	-0-					147
*08	DLQ G-10		4851	-0-	4851	11145	4851	2			Y	-0-	62	1			85

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

03	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			Y	-0-					84
04	6870	X	3625	-0-	-3245	-0-	3625	2			Y	-0-					84
05	8246	X	701	-0-	-7545	-0-	700	2	1	9	Y	1					85
06	DLQ G-10		4652	-0-	4652	4652	4649	2	3	9	Y	3	3	8			85
07	DLQ G-10		431	-0-	431	5083	429	2	2	9	Y	2					87
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5083					Y	22					109

ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

03	30752	X	17516	-0-	-13236	-0-	17416	2	100	9	Y	91	183	1	10	8	90
04	28170	X	3536	-0-	-24634	-0-	3474	2	62	9	Y	56	9	8			137
05	25203	X	3107	-0-	-22096	-0-	3057	2	50	9	Y	45	9	8			173
06	DLQ G-10		14789	-0-	14789	14789	14715	2	74	9	Y	67	181	1	16	8	43
07	DLQ G-10		10668	-0-	10668	25457	10609	2	59	9	Y	54					97
08	DLQ G-10		20697	-0-	20697	46154	20581	2	116	9	Y	105					202

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

03	13361	X	9895	-0-	-3466	-0-	9797	2	98	9	Y	89	131	1	3	8	132
04	12930	X	3080	-0-	-9850	-0-	3037	2	43	9	Y	39	3	8			168
05	12400	X	11768	-0-	-632	-0-	11640	2	128	9	Y	116	173	1	5	8	106
06	DLQ G-10		6860	-0-	6860	6860	6791	2	69	9	Y	63	2	8			167
07	DLQ G-10		8305	-0-	8305	15165	8221	2	84	9	Y	76	176	1			67
08	DLQ G-10		8059	-0-	8059	23224	7976	2	83	9	Y	75					142

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

03	26567	X	24007	-0-	-2560	-0-	1085	1	22850	2	Y	65	37	8			125
							72	9									
04	25710	X	18899	-0-	-6811	-0-	945	1	17659	2	Y	268	179	1	33	8	181
							295	9									
05	22971	X	1553	-0-	-21418	-0-	700	1	844	2	Y	8	141	1	8	8	40
							9	9									
06	DLQ G-10		1571	-0-	1571	1571	840	1	705	2	Y	24	24	8			40
							26	9									
07	DLQ G-10		23729	-0-	23729	25300	1085	1	22509	2	Y	123					163
							135	9									
08	DLQ G-10		1537	-0-	1537	26837	928	1	564	2	Y	41	184	1			20
							45	9									

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					12
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					12
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					12
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	DLQ G-10		55	-0-	55	55	52	1	3	9	Y	3					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	21766	2	84	9	Y	76	3	8			134
04	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21172	2	81	9	Y	74	5	8			203
05	21793	X	20704	-0-	-1089	-0-	20623	2	81	9	Y	74	183	1	4	8	90
06	DLQ G-10		21489	-0-	21489	21489	21426	2	63	9	Y	57	4	8			143
07	DLQ G-10		21579	-0-	21579	43068	21515	2	64	9	Y	58	158	1			43
08	DLQ G-10		21981	-0-	21981	65049	21915	2	66	9	Y	60					103

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	34	33	1	1	8	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29419	X	26614	-0-	-2805	-0-	26384	2	230	9	Y	209	185	1	2	8	52
04	28380	X	25885	-0-	-2495	-0-	25684	2	201	9	Y	183	189	1	3	8	43
05	28644	X	25811	-0-	-2833	-0-	25647	2	164	9	Y	149	2	8			190
06	DLQ G-10		25504	-0-	25504	25504	25305	2	199	9	Y	181	186	1	3	8	182
07	DLQ G-10		26078	-0-	26078	51582	25880	2	198	9	Y	180	180	1			182
08	DLQ G-10		25345	-0-	25345	76927	25211	2	134	9	Y	122	174	1			130

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	19295	-0-	-1072	-0-	19166	2	129	9	Y	117	2	8			185
04	19590	X	17076	-0-	-2514	-0-	16907	2	169	9	Y	154	186	1	1	8	152
05	20181	X	17486	-0-	-2695	-0-	17402	2	84	9	Y	76	176	1	2	8	50
06	DLQ G-10		17169	-0-	17169	17169	17086	2	83	9	Y	75	3	8			122
07	DLQ G-10		17599	-0-	17599	34768	17501	2	98	9	Y	89	181	1			30
08	DLQ G-10		18170	-0-	18170	52938	18063	2	107	9	Y	97					127

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31124	X	29088	-0-	-2036	-0-	28901	2	187	9	Y	170	189	1	4	8	85
04	29640	X	28666	-0-	-974	-0-	28415	2	251	9	Y	228	193	1	2	8	118
05	30349	X	28153	-0-	-2196	-0-	27981	2	172	9	Y	156	188	1	3	8	83
06	DLQ G-10		27443	-0-	27443	27443	27245	2	198	9	Y	180	187	1	3	8	73
07	DLQ G-10		28581	-0-	28581	56024	28384	2	197	9	Y	179	182	1			70
08	DLQ G-10		26805	-0-	26805	82829	26669	2	136	9	Y	124	183	1			11

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35340	X	33617	-0-	-1723	-0-	33079	2	538	9	Y	489	365	1	4	8	178
04	34140	X	31936	-0-	-2204	-0-	31487	2	449	9	Y	408	390	1	5	8	191
05	34751	X	32434	-0-	-2317	-0-	32004	2	430	9	Y	391	385	1	4	8	193
06	DLQ G-10		31656	-0-	31656	31656	31201	2	455	9	Y	414	545	1	8	8	54
07	DLQ G-10		32567	-0-	32567	64223	32134	2	433	9	Y	394	376	1			72
08	DLQ G-10		31612	-0-	31612	95835	31265	2	347	9	Y	315	358	1			29

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42408	X	39191	-0-	-3217	-0-	39114	2	77	9	Y	70	163	1	9	8	75
04	40260	X	36302	-0-	-3958	-0-	36228	2	74	9	Y	67	9	8			133
05	40889	X	36505	-0-	-4384	-0-	36433	2	72	9	Y	65	8	8			190
06	DLQ G-10		34584	-0-	34584	34584	34484	2	100	9	Y	91	178	1	11	8	92
07	DLQ G-10		34680	-0-	34680	69264	34629	2	51	9	Y	46					138
08	DLQ G-10		33804	-0-	33804	103068	33758	2	46	9	Y	42					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	46371	2	404	9	Y	367	387	1	5	8	133
04	46110	X	44768	-0-	-1342	-0-	44331	2	437	9	Y	397	380	1	5	8	145
05	47647	X	46659	-0-	-988	-0-	46332	2	327	9	Y	297	389	1	5	8	48
06	DLQ G-10		45104	-0-	45104	45104	44778	2	326	9	Y	296	185	1	6	8	153
07	DLQ G-10		46227	-0-	46227	91331	45972	2	255	9	Y	232	187	1			198
08	DLQ G-10		45363	-0-	45363	136694	45040	2	323	9	Y	294	379	1			113

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26133	X	22154	-0-	-3979	-0-	21978	2	176	9	Y	160	192	1	3	8	117
04	25290	X	23613	-0-	-1677	-0-	23407	2	206	9	Y	187	190	1	4	8	110
05	25327	X	23312	-0-	-2015	-0-	23137	2	175	9	Y	159	186	1	3	8	80
06	DLQ G-10		21440	-0-	21440	21440	21289	2	151	9	Y	137	5	8			212
07	DLQ G-10		22705	-0-	22705	44145	22531	2	174	9	Y	158	182	1			188
08	DLQ G-10		21873	-0-	21873	66018	21719	2	154	9	Y	140	185	1			143

CADDELL 'B' AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294617 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8741 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45167	X	38569	-0-	-6598	-0-	38283	2	286	9	Y	260	190	1	8	8	162
04	39150	X	36693	-0-	-2457	-0-	36337	2	356	9	Y	324	383	1	8	8	95
05	40455	X	37449	-0-	-3006	-0-	37178	2	271	9	Y	246	278	1	6	8	57
06	DLQ G-10		35453	-0-	35453	35453	35201	2	252	9	Y	229	187	1	7	8	92
07	DLQ G-10		39940	-0-	39940	75393	39691	2	249	9	Y	226	195	1			123
08	DLQ G-10		37145	-0-	37145	112538	36930	2	215	9	Y	195	185	1			133

LANGLEY AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294631 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8781 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	21838	2	261	9	Y	237	369	1	9	8	52
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22095	2	209	9	Y	190	185	1	7	8	50
05	23536	X	23536	-0-	-0-	-0-	23319	2	217	9	Y	197	188	1	7	8	52
06	DLQ G-10		21122	-0-	21122	21122	20938	2	184	9	Y	167	6	8			213
07	DLQ G-10		23905	-0-	23905	45027	23699	2	206	9	Y	187	365	1			35
08	DLQ G-10		23558	-0-	23558	68585	23376	2	182	9	Y	165	184	1			16

ROCK RANCH DODSON AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294712 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8748 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46438	X	41533	-0-	-4905	-0-	41446	2	87	9	Y	79	181	1	3	8	77
04	43860	X	39074	-0-	-4786	-0-	38994	2	80	9	Y	73	3	8			147
05	43679	X	38886	-0-	-4793	-0-	38817	2	69	9	Y	63	3	8			207
06	DLQ G-10		36569	-0-	36569	36569	36486	2	83	9	Y	75	191	1	4	8	87
07	DLQ G-10		36713	-0-	36713	73282	36652	2	61	9	Y	55					142
08	DLQ G-10		35438	-0-	35438	108720	35388	2	50	9	Y	45					187

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	24271	2	447	9	Y	406	374	1	16	8	113
04	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	27071	2	425	9	Y	386	373	1	16	8	110
05	30746	X	30746	-0-	-0-	-0-	30357	2	389	9	Y	354	378	1	13	8	73
06	DLQ G-10		28135	-0-	28135	28135	27782	2	353	9	Y	321	187	1	14	8	193
07	DLQ G-10		32180	-0-	32180	60315	31795	2	385	9	Y	350	405	1			138
08	DLQ G-10		31915	-0-	31915	92230	31466	2	449	9	Y	408	379	1			167

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40548	X	34109	-0-	-6439	-0-	33720	2	389	9	Y	354	188	1	4	8	230
04	39240	X	32528	-0-	-6712	-0-	32282	2	246	9	Y	224	412	1	4	8	38
05	40548	X	33616	-0-	-6932	-0-	33247	2	369	9	Y	335	197	1	4	8	172
06	DLQ G-10		32311	-0-	32311	32311	32043	2	268	9	Y	244	388	1	5	8	23
07	DLQ G-10		32232	-0-	32232	64543	31977	2	255	9	Y	232	180	1			75
08	DLQ G-10		31496	-0-	31496	96039	31259	2	237	9	Y	215	182	1			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

RICKRICH AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294918 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	18658	-0-	-1492	-0-	18418	2	240	9	Y	218	184	1	2	8	60
04	19020	X	17642	-0-	-1378	-0-	17412	2	230	9	Y	209	179	1	2	8	88
05	19654	X	17872	-0-	-1782	-0-	17650	2	222	9	Y	202	180	1	3	8	107
06	DLQ G-10		16838	-0-	16838	16838	16637	2	201	9	Y	183	185	1	2	8	103
07	DLQ G-10		13533	-0-	13533	30371	13403	2	130	9	Y	118	183	1			38
08	DLQ G-10		11838	-0-	11838	42209	11696	2	142	9	Y	129					167

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42966	X	42228	-0-	-738	-0-	42037	2	191	9	Y	174	182	1	10	8	132
04	42870	X	40571	-0-	-2299	-0-	40409	2	162	9	Y	147	189	1	10	8	80
05	44299	X	41889	-0-	-2410	-0-	41577	2	312	9	Y	284	197	1	9	8	158
06	DLQ G-10		39988	-0-	39988	39988	39739	2	249	9	Y	226	190	1	11	8	183
07	DLQ G-10		41122	-0-	41122	81110	40871	2	251	9	Y	228	394	1			17
08	DLQ G-10		40677	-0-	40677	121787	40372	2	305	9	Y	277	189	1			105

CADDELL 'B' AH1 WELL #: 1 RRCID -> 295030 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8787 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	31713	2	419	9	Y	381	405	1	11	8	30
04	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	30218	2	320	9	Y	291	189	1	10	8	122
05	31700	X	31700	-0-	-0-	-0-	31357	2	343	9	Y	312	370	1	9	8	55
06	DLQ G-10		30532	-0-	30532	30532	30162	2	370	9	Y	336	183	1	10	8	198
07	DLQ G-10		10733	-0-	10733	41265	10639	2	94	9	Y	85	208	1			75
08	DLQ G-10		32597	-0-	32597	73862	32323	2	274	9	Y	249	184	1			140

ROCK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295069 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8460 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46252	X	40235	-0-	-6017	-0-	40129	2	106	9	Y	96	184	1	2	8	112
04	44040	X	37276	-0-	-6764	-0-	37206	2	70	9	Y	64	4	8			172
05	43834	X	38401	-0-	-5433	-0-	38335	2	66	9	Y	60	182	1	2	8	48
06	DLQ G-10		36753	-0-	36753	36753	36694	2	59	9	Y	54	2	8			100
07	DLQ G-10		37932	-0-	37932	74685	37880	2	52	9	Y	47					147
08	DLQ G-10		37733	-0-	37733	112418	37682	2	51	9	Y	46					193

ROCK RANCH MCDOUGAL AH5 WELL #: 5 RRCID -> 295289 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8720 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34937	X	28662	-0-	-6275	-0-	28594	2	68	9	Y	62	187	1	5	8	32
04	33330	X	27547	-0-	-5783	-0-	27524	2	23	9	Y	21	6	8			47
05	34441	X	27007	-0-	-7434	-0-	26976	2	31	9	Y	28	7	8			68
06	DLQ G-10		29966	-0-	29966	29966	29936	2	30	9	Y	27	7	8			88
07	DLQ G-10		30565	-0-	30565	60531	30541	2	24	9	Y	22					110
08	DLQ G-10		28549	-0-	28549	89080	28530	2	19	9	Y	17					127

ROCK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295339 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8552 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44268	X	38726	-0-	-5542	-0-	38628	2	98	9	Y	89	186	1	3	8	78
04	42180	X	36428	-0-	-5752	-0-	36360	2	68	9	Y	62	3	8			137
05	41478	X	36585	-0-	-4893	-0-	36529	2	56	9	Y	51					188
06	DLQ G-10		35361	-0-	35361	35361	35309	2	52	9	Y	47	174	1	4	8	57
07	DLQ G-10		35697	-0-	35697	71058	35657	2	40	9	Y	36					93
08	DLQ G-10		34747	-0-	34747	105805	34690	2	57	9	Y	52					145

ENIS AH2 WELL #: 2 RRCID -> 295772 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9136 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57784	X	51398	-0-	-6386	-0-	51185	2	213	9	Y	194	192	1	8	8	142
04	54390	X	48157	-0-	-6233	-0-	47947	2	210	9	Y	191	85	1	8	8	240
05	54529	X	50116	-0-	-4413	-0-	49900	2	216	9	Y	196	205	1	8	8	223
06	DLQ G-10		46949	-0-	46949	46949	46769	2	180	9	Y	164	192	1	10	8	185
07	DLQ G-10		48938	-0-	48938	95887	48763	2	175	9	Y	159	197	1			147
08	DLQ G-10		48209	-0-	48209	144096	48058	2	151	9	Y	137	176	1			108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8724 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89776	X	58532	-0-	-31244	-0-	56651	2	1881	9	Y	1710	1752	1	8	8	103
04	77520	X	56520	-0-	-21000	-0-	54933	2	1587	9	Y	1443	1331	1	7	8	208
05	73563	X	52609	-0-	-20954	-0-	51133	2	1476	9	Y	1342	1393	1	4	8	153
06	DLQ G-10		48045	-0-	48045	48045	46810	2	1235	9	Y	1123	1198	1	8	8	70
07	DLQ G-10		47373	-0-	47373	95418	46174	2	1199	9	Y	1090	942	1			218
08	DLQ G-10		45450	-0-	45450	140868	44291	2	1159	9	Y	1054	1185	1			87

LEA AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297043 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8150 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69605	X	69605	-0-	-0-	-0-	67100	2	2505	9	Y	2277	2156	1	9	8	230
04	71250	X	64053	-0-	-7197	-0-	62346	2	1707	9	Y	1552	1702	1	8	8	72
05	73625	X	62715	-0-	-10910	-0-	60945	2	1770	9	Y	1609	1550	1	7	8	124
06	71250	X	57814	-0-	-13436	-0-	56199	2	1615	9	Y	1468	1373	1	7	8	212
07	73625	X	56808	-0-	-16817	-0-	55405	2	1403	9	Y	1275	1314	1			173
08	69595	X	54247	-0-	-15348	-0-	53005	2	1242	9	Y	1129	1139	1			163

LEA AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297100 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8150 - 15655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100068	X	61478	-0-	-38590	-0-	59865	2	1613	9	Y	1466	1369	1	16	8	213
04	85860	X	55669	-0-	-30191	-0-	54316	2	1353	9	Y	1230	1307	1	16	8	120
05	78120	X	54337	-0-	-23783	-0-	52901	2	1436	9	Y	1305	1173	1	14	8	238
06	DLQ G-10		49737	-0-	49737	49737	48807	2	930	9	Y	845	971	1	17	8	95
07	DLQ G-10		48154	-0-	48154	97891	47201	2	953	9	Y	866	733	1			228
08	DLQ G-10		46136	-0-	46136	144027	45186	2	950	9	Y	864	1002	1			90

LEA AH4 WELL #: 4 RRCID -> 297101 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8300 - 15828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79763	X	51393	-0-	-28370	-0-	49924	2	1469	9	Y	1335	1181	1	14	8	223
04	68490	X	47135	-0-	-21355	-0-	45945	2	1190	9	Y	1082	1209	1	13	8	83
05	63488	X	45643	-0-	-17845	-0-	44537	2	1106	9	Y	1005	934	1	11	8	143
06	DLQ G-10		41880	-0-	41880	41880	40865	2	1015	9	Y	923	1021	1	12	8	33
07	DLQ G-10		41110	-0-	41110	82990	40116	2	994	9	Y	904	774	1			163
08	DLQ G-10		40718	-0-	40718	123708	39872	2	846	9	Y	769	789	1			143

FORMAN-FORTENBERRY B AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297139 COMPL. DATE 04/14/2025 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8600 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		77825	-0-	77825	77825	66603	2	11222	9	N	10202	10184	1	35	8	69
*06	147293	X	69468	-0-	-77825	-0-	63306	2	6162	9	N	5602	5520	1	86	8	65
*07	62907	X	62907	-0-	-0-	-0-	59065	2	3842	9	N	3493	3426	1			132
*08	55260	X	55260	-0-	-0-	-0-	52480	2	2780	9	N	2527	2550	1			109

LEA AH5 WELL #: 5 RRCID -> 297159 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8200 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73470	X	52457	-0-	-21013	-0-	51228	2	1229	9	Y	1117	941	1	24	8	200
04	68670	X	47499	-0-	-21171	-0-	46395	2	1104	9	Y	1004	991	1	19	8	194
05	62248	X	45920	-0-	-16328	-0-	44885	2	1035	9	Y	941	989	1	16	8	130
06	DLQ G-10		43979	-0-	43979	43979	43038	2	941	9	Y	855	775	1	10	8	200
07	DLQ G-10		44305	-0-	44305	88284	43382	2	923	9	Y	839	954	1			85
08	DLQ G-10		42998	-0-	42998	131282	42216	2	782	9	Y	711	579	1			217

FORMAN-FORTENBERRY B AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297204 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		104414	-0-	104414	104414	89524	2	14890	9	N	13536	13438	1	31	8	100
06	14B2 EXT		83316	-0-	83316	187730	74837	2	8479	9	N	7708	7637	1	56	8	115
*07	14B2 EXT		76630	-0-	76630	264360	70546	2	6084	9	N	5531	5563	1			83
*08	14B2 EXT		76617	-0-	76617	340977	72115	2	4502	9	N	4093	4149	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ENIS AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297933 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9046 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28148	X	25116	-0-	-3032	-0-	24882	2	234	9	Y	213	357	1	3	8	100
04	25860	X	23625	-0-	-2235	-0-	23392	2	233	9	Y	212	209	1	3	8	100
05	26598	X	24199	-0-	-2399	-0-	23978	2	221	9	Y	201	193	1	3	8	105
06	DLQ G-10		23300	-0-	23300	23300	23084	2	216	9	Y	196	186	1	3	8	112
07	DLQ G-10		23434	-0-	23434	46734	23250	2	184	9	Y	167	182	1			97
08	DLQ G-10		23457	-0-	23457	70191	23244	2	213	9	Y	194	196	1			95

ENIS AH1 WELL #: 1 RRCID -> 298091 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9094 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57003	X	57003	-0-	-0-	-0-	56836	2	167	9	Y	152	357	1	8	8	40
04	54361	X	54361	-0-	-0-	-0-	54199	2	162	9	Y	147	5	8			182
05	55805	X	55805	-0-	-0-	-0-	55641	2	164	9	Y	149	184	1	5	8	142
06	DLQ G-10		52472	-0-	52472	52472	52328	2	144	9	Y	131	190	1	6	8	77
07	DLQ G-10		53948	-0-	53948	106420	53784	2	164	9	Y	149	104	1			122
08	DLQ G-10		54518	-0-	54518	160938	54418	2	100	9	Y	91	124	1			89

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 500827
TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					107
04	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			N	-0-					107
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					107
06	3000	N	4599	-0-	1599	1599	4599	2			N	-0-					107
*07	3100	N	3990	-0-	890	2489	3990	2			N	-0-					107
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2489					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					11
04	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					11
05	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					11
06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					11
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	5658	2	7	9	N	6					103
04	5670	X	5505	-0-	-165	-0-	5505	2			N	-0-					103
05	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	5308	2	69	9	N	63					166
06	5760	X	4611	-0-	-1149	-0-	4611	2			N	-0-					166
07	5952	X	4925	-0-	-1027	-0-	4925	2			N	-0-					166
08	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					166

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					112
04	904	X	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					112
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					112
06	4260	X	3936	-0-	-324	-0-	3936	2			N	-0-					112
07	4402	X	3792	-0-	-610	-0-	3792	2			N	-0-					112
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					112

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	6666	-0-	-1642	-0-	6666	2			N	-0-					58
04	8040	X	6395	-0-	-1645	-0-	6395	2			N	-0-					58
05	8122	X	5741	-0-	-2381	-0-	5739	2	2	9	N	2					60
06	6990	X	5642	-0-	-1348	-0-	5570	2	72	9	N	65	92	1			33
07	6665	X	6254	-0-	-411	-0-	6254	2			N	-0-					33
08	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					33

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					130
04	7860	X	7625	-0-	-235	-0-	7614	2	11	9	N	10					140
05	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			N	-0-					140
06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-	93	1			47
07	8370	X	7864	-0-	-506	-0-	7864	2			N	-0-					47
08	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					47

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					164
04	2100	N	1506	-0-	-594	-0-	1506	2			N	-0-					164
05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					164
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					164
*07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					164
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					164

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					102
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					137
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	7400	-0-	-40	-0-	7323	2	77	9	N	70					150
04	8220	X	6136	-0-	-2084	-0-	6136	2			N	-0-					150
05	8494	X	7341	-0-	-1153	-0-	7341	2			N	-0-					150
06	8220	X	6701	-0-	-1519	-0-	6701	2			N	-0-					150
07	7409	X	6711	-0-	-698	-0-	6701	2	10	9	N	9					159
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					159
DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880																	
03	3782	X	2301	-0-	-1481	-0-	2240	2	61	9	N	55					185
04	3660	X	995	-0-	-2665	-0-	995	2			N	-0-					185
05	3782	X	946	-0-	-2836	-0-	946	2			N	-0-					185
06	1950	X	169	-0-	-1781	-0-	169	2			N	-0-					185
*07	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2836	2	62	9	N	56	173	1			68
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					68
COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439																	
03	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	2403	2			N	-0-					114
04	3360	X	1837	-0-	-1523	-0-	1837	2			N	-0-					114
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					114
06	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					114
*07	17200	X	17200	-0-	-0-	-0-	17200	2			N	-0-					114
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					114
ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300																	
03	7006	X	6328	-0-	-678	-0-	6328	2			N	-0-					48
04	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			N	-0-					48
05	6789	X	5845	-0-	-944	-0-	5804	2	41	9	N	37					85
06	6570	X	5725	-0-	-845	-0-	5722	2	3	9	N	3					88
07	6324	X	5491	-0-	-833	-0-	5491	2			N	-0-					88
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					88

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

03	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	2	1	9	N	1					113
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					113
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					113
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					113
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					113
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					113

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	103				N	NO RPT			-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

03	21622 X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
04	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	2			N	-0-					-0-
05	21461 X	21461	-0-	-0-	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
06	20767 X	20767	-0-	-0-	-0-	20767	2			N	-0-					-0-
07	21620 X	21620	-0-	-0-	-0-	21620	2			N	-0-					-0-
*08	21024 X	21024	-0-	-0-	-0-	21024	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	3	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-	24	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-	41	1	5	5	-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	349	-0-	-85	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	362	-0-	-103	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					28
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					28
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2					30
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	170	2	14	9	Y	13					43
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	178	2	13	9	Y	12					55
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	5	5	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
*08	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

03	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
*08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2021

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1096	-0-	-164	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	58	1			-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	18	2	9	9	N	8					8

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2671	-0-	-509	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2798	-0-	-488	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2533	-0-	-753	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	N	5	2	8			48
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					48
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	223	2	31	9	N	28					76
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	229	2	56	9	N	51	94	1			33
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	191	2	18	9	N	16	1	8			48
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1	1	8			48

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					41
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					41
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	742	2	10	9	N	9	2	8			48
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1972	2	48	9	N	44	62	1			30
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1818	2	26	9	N	24	1	8			53
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1614	2	18	9	N	16	66	1			3

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

03	1612	N	808	-0-	-804	-0-	796	2	12	9	N	11	1	8			100
04	1560	N	701	-0-	-859	-0-	694	2	7	9	N	6	40	1			66
05	3100	N	4517	-0-	1417	1417	4199	2	318	9	N	289	166	1	2	8	187
06	5890	X	4473	-0-	-1417	-0-	4277	2	196	9	N	178	324	1			41
07	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3631	2	125	9	N	114	2	8			153
08	4526	X	3210	-0-	-1316	-0-	3114	2	96	9	N	87	166	1	3	8	71

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

03	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	1858	3			N	-0-					65
04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					65
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	3			N	-0-					65
06	1800	N	1513	-0-	-287	-0-	1513	3			N	-0-					65
07	1891	N	1545	-0-	-346	-0-	1545	3			N	-0-					65
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
04	16366	X	16366	-0-	-0-	-0-	16366	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14578	-0-	-1883	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
06	16005	X	16005	-0-	-0-	-0-	16005	2			N	-0-					-0-
07	16461	X	13054	-0-	-3407	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	16461	X	14137	-0-	-2324	-0-	14137	2			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21607	X	18129	-0-	-3478	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	17170	-0-	-2810	-0-	17170	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	17817	-0-	-2395	-0-	17817	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17338	-0-	-812	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
07	18135	X	17305	-0-	-830	-0-	17305	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	15315	-0-	-2820	-0-	15315	2			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

03	3689	X	322	-0-	-3367	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1523	2	6	9	Y	5					70
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1495	2	4	9	Y	4					74
05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					74
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1896	2	6	9	Y	5					79
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					79
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					79

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

03	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	713	1	2378	2	N	20					188
							22	9									
04	3060	X	2892	-0-	-168	-0-	690	1	2202	2	N	-0-					188
05	3162	X	2918	-0-	-244	-0-	713	1	2194	2	N	10					198
							11	9									
06	3000	X	2912	-0-	-88	-0-	690	1	2200	2	N	20					218
							22	9									
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	713	1	2814	2	N	13	184	1			47
							14	9									
08	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	713	1	2513	2	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2370	N	2370	-0-		-0-	-0-	713	1	1650	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
04	2801	N	2801	-0-		-0-	-0-	690	1	2107	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
05	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	713	1	1885	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
06	2668	N	2668	-0-		-0-	-0-	690	1	1978	2	Y	-0-					-0-
*07	2898	N	2898	-0-		-0-	-0-	713	1	2150	2	Y	32	12	8			20
								35	9									
*08	2604	N	1545	-0-		-1059	-0-	713	1	828	2	Y	4	4	8			20
								4	9									

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

03	3968	X	3869	-0-		-99	-0-	3852	2	17	9	Y	15					54
04	3810	X	3622	-0-		-188	-0-	3596	2	26	9	Y	24	75	1			3
05	3906	X	3580	-0-		-326	-0-	3572	2	8	9	Y	7					10
06	3750	X	3618	-0-		-132	-0-	3603	2	15	9	Y	14					24
07	3875	X	3839	-0-		-36	-0-	3827	2	12	9	Y	11					35
08	3875	X	3785	-0-		-90	-0-	3768	2	17	9	Y	15					50

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

03	4805	X	2834	-0-		-1971	-0-	713	1	2112	2	Y	8					84
								9	9									
04	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	690	1	2822	2	Y	9					93
								10	9									
05	3534	X	3019	-0-		-515	-0-	713	1	2295	2	Y	10					103
								11	9									
06	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-	690	1	2666	2	Y	15					118
								17	9									
07	3627	X	3227	-0-		-400	-0-	713	1	2510	2	Y	4					122
								4	9									
08	3758	X	3758	-0-		-0-	-0-	713	1	3045	2	Y	-0-					122

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

03	2031	X	2031	-0-		-0-	-0-	713	1	1318	2	Y	-0-					117
04	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	690	1	1444	2	Y	-0-					117
05	2066	N	2066	-0-		-0-	-0-	713	1	1353	2	Y	-0-					117
06	1980	X	1404	-0-		-576	-0-	690	1	714	2	Y	-0-					117
07	2201	X	1623	-0-		-578	-0-	713	1	910	2	Y	-0-					117
08	2201	X	1174	-0-		-1027	-0-	713	1	458	2	Y	3					120
								3	9									

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

03	2325	X	2029	-0-		-296	-0-	713	1	1316	2	Y	-0-					33
04	2970	X	2134	-0-		-836	-0-	690	1	1444	2	Y	-0-					33
05	3069	X	2153	-0-		-916	-0-	713	1	1440	2	Y	-0-					33
06	2970	X	2181	-0-		-789	-0-	690	1	1491	2	Y	-0-					33
07	2263	X	2102	-0-		-161	-0-	713	1	1389	2	Y	-0-					33
08	2201	X	1942	-0-		-259	-0-	713	1	1229	2	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10	78	1			-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1522	-0-	-8	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	Y	1					110
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4514	2	4	9	Y	4					114
05	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6831	2	17	9	Y	15					129
06	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5754	2	7	9	Y	6					135
07	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	2706	2			Y	-0-					135
08	3162	X	2603	-0-	-559	-0-	2603	2			Y	-0-					135

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	868 15	1 9	1683	2	N	14					142
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	840 12	1 9	1697	2	N	11					153
05	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	868 13	1 9	1326	2	N	12					165
06	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	840 10	1 9	1707	2	N	9					174
07	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	868 3	1 9	1728	2	N	3					177
08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	868	1	1707	2	N	-0-					177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	713	1	2158	2	Y	98					126
							108	9									
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	690	1	2008	2	Y	-0-					126
05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	713	1	2003	2	Y	-0-					126
06	2880	X	2295	-0-	-585	-0-	690	1	1605	2	Y	-0-					126
07	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	713	1	2029	2	Y	-0-					126
08	2976	X	2499	-0-	-477	-0-	713	1	1786	2	Y	-0-					126

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	Y	3					138
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	2	2	9	Y	2					140
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2475	2	6	9	Y	5					145
06	2640	X	2262	-0-	-378	-0-	2259	2	3	9	Y	3					148
07	2728	X	2220	-0-	-508	-0-	2216	2	4	9	Y	4					152
08	2728	X	2085	-0-	-643	-0-	2084	2	1	9	Y	1					153

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	279	1	1912	2	N	-0-					7
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	270	1	1667	2	N	-0-					7
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	279	1	1251	2	N	-0-					7
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	270	1	1116	2	N	80					87
							88	9									
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	279	1	2063	2	N	-0-	79	1			8
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	279	1	1319	2	N	-0-					8

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	588	1	4952	2	Y	6					71
							7	9									
04	5610	X	4994	-0-	-616	-0-	569	1	4383	2	Y	38					109
							42	9									
05	5487	X	5389	-0-	-98	-0-	588	1	4767	2	Y	31					140
							34	9									
06	5370	X	5085	-0-	-285	-0-	569	1	4504	2	Y	11					151
							12	9									
07	5549	X	5022	-0-	-527	-0-	588	1	4400	2	Y	31					182
							34	9									
08	5549	X	5004	-0-	-545	-0-	588	1	4416	2	Y	-0-					182

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	713	1	2264	2	N	-0-					29
04	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	690	1	1980	2	N	-0-					29
05	3193	X	2298	-0-	-895	-0-	713	1	1585	2	N	-0-					29
06	3090	X	3024	-0-	-66	-0-	690	1	2320	2	N	13					42
							14	9									
07	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	713	1	2400	2	N	-0-					42
08	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	713	1	2350	2	N	-0-					42

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	466	1	136	2	Y	14					236
							15	9									
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	451	1	10	9	Y	9	183	1			62
05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	466	1	265	2	Y	-0-					62
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	451	1	779	2	Y	14	74	1			2
							15	9									
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	466	1	895	2	Y	-0-					2
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	466	1	263	2	Y	-0-					2

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	713	1	817	2	Y	-0-					31
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	690	1	689	2	Y	-0-					31
05	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	713	1	668	2	Y	-0-					31
06	1470	X	1047	-0-	-423	-0-	690	1	357	2	Y	-0-					31
07	1519	X	1446	-0-	-73	-0-	713	1	733	2	Y	-0-					31
08	1519	X	1362	-0-	-157	-0-	713	1	649	2	Y	-0-					31

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					74
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					74
05	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	1			Y	-0-					74
07	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74
08	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	1			Y	-0-					74

G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3664	-0-	-986	-0-	713	1	2948	2	N	3					178
							3	9									
04	4500	X	3003	-0-	-1497	-0-	690	1	2304	2	N	8					186
							9	9									
05	4371	X	2332	-0-	-2039	-0-	713	1	1613	2	N	5					191
							6	9									
06	4230	X	3770	-0-	-460	-0-	690	1	3076	2	N	4					195
							4	9									
07	4371	X	3583	-0-	-788	-0-	713	1	2867	2	N	3					198
							3	9									
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	713	1	3012	2	N	3					201
							3	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5123	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	5100	X	4721	-0-	-379	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
05	5208	X	4501	-0-	-707	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
06	5130	X	4581	-0-	-549	-0-	4453	2	128	9	Y	116					116
07	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	4591	2	68	9	Y	62	178	1			-0-
08	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2075	2	20	9	Y	18					175
04	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2001	2	8	9	Y	7					182
05	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1892	2	13	9	Y	12					194
06	2010	N	1843	-0-	-167	-0-	1842	2	1	9	Y	1					195
07	2077	N	1580	-0-	-497	-0-	1580	2			Y	-0-					195
08	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1878	2	9	9	Y	8					203

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	279	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	998	-0-	-352	-0-	270	1	728	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1060	-0-	-335	-0-	279	1	751	2	Y	27					27
							30	9									
06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	270	1	1530	2	Y	7					34
							8	9									
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	279	1	1707	2	Y	7					41
							8	9									
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	279	1	1518	2	Y	7					48
							8	9									

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	713	1	4015	2	N	21					226
							23	9									
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	690	1	4249	2	N	17					243
							19	9									
05	5456	X	5141	-0-	-315	-0-	713	1	4428	2	N	-0-					243
06	5280	X	4740	-0-	-540	-0-	690	1	4049	2	N	1	18	1			226
							1	9									
07	5115	X	5094	-0-	-21	-0-	713	1	4378	2	N	3	189	1			40
							3	9									
08	5146	X	5058	-0-	-88	-0-	713	1	4330	2	N	14					54
							15	9									

JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	263	1	3479	2	N	5					52
							6	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	254	1	3295	2	N	13					65
							14	9									
05	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	263	1	3774	2	N	10					75
							11	9									
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	254	1	3662	2	N	17					92
							19	9									
07	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	263	1	3274	2	N	8					100
							9	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	263	1	3251	2	N	-0-					100

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					66
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					70
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					70
06	2340	N	2291	-0-	-49	-0-	2285	2	6	9	Y	5					75
07	2418	N	2334	-0-	-84	-0-	2327	2	7	9	Y	6					81
08	2418	N	2067	-0-	-351	-0-	2067	2			Y	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	2	N	-0-					177
04	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	690	1	2910	2	N	87	190	1			74
							96	9									
05	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	713	1	3803	2	N	56					130
							62	9									
06	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	690	1	4227	2	N	10					140
							11	9									
07	5208	X	3701	-0-	-1507	-0-	713	1	2958	2	N	27					167
							30	9									
08	5208	X	3541	-0-	-1667	-0-	713	1	2828	2	N	-0-					167

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	6057	2			Y	-0-					74
04	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			Y	-0-					74
05	6169	X	5762	-0-	-407	-0-	5762	2			Y	-0-					74
06	5970	X	5563	-0-	-407	-0-	5563	2			Y	-0-					74
07	6076	X	5703	-0-	-373	-0-	5703	2			Y	-0-					74
08	6045	X	5461	-0-	-584	-0-	5461	2			Y	-0-					74

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	403	1	3069	2	N	2					114
							2	9									
04	3540	X	2730	-0-	-810	-0-	390	1	2334	2	N	5					119
							6	9									
05	3813	X	3249	-0-	-564	-0-	403	1	2840	2	N	5					124
							6	9									
06	3690	X	3446	-0-	-244	-0-	390	1	3050	2	N	5					129
							6	9									
07	3813	X	3367	-0-	-446	-0-	403	1	2945	2	N	17					146
							19	9									
08	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	403	1	2849	2	N	-0-					146

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			Y	-0-					37
04	4770	X	4629	-0-	-141	-0-	4629	2			Y	-0-					37
05	4898	X	4693	-0-	-205	-0-	4693	2			Y	-0-					37
06	4710	X	4488	-0-	-222	-0-	4488	2			Y	-0-					37
07	4836	X	4140	-0-	-696	-0-	4140	2			Y	-0-					37
08	4836	X	4534	-0-	-302	-0-	4534	2			Y	-0-					37

WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	899	1	1394	2	Y	-0-					38
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2091	2	Y	18					56
							20	9									
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	899	1	1906	2	Y	-0-					56
06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	870	1	1556	2	Y	-0-					56
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	899	1	3289	2	Y	50					106
							55	9									
08	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	899	1	3747	2	Y	2					108
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	450	1	5968	2	Y	15					206
							17	9									
04	6180	X	5970	-0-	-210	-0-	436	1	5481	2	Y	48					254
							53	9									
05	6293	X	5935	-0-	-358	-0-	450	1	5455	2	Y	27	186	1			95
							30	9									
06	6090	X	5283	-0-	-807	-0-	436	1	4841	2	Y	5					100
							6	9									
07	6293	X	6096	-0-	-197	-0-	450	1	5629	2	Y	15					115
							17	9									
08	6293	X	6252	-0-	-41	-0-	450	1	5802	2	Y	-0-					115

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

03	10571	X	8114	-0-	-2457	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9052	-0-	-1178	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-
05	10571	X	9902	-0-	-669	-0-	9902	2			Y	-0-					-0-
06	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					-0-
07	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
08	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

03	713	X	496	-0-	-217	-0-	496	1			Y	-0-					92
04	690	X	480	-0-	-210	-0-	480	1			Y	-0-					92
05	713	X	489	-0-	-224	-0-	489	1			Y	-0-					92
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					92
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-					92

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	1841	-0-	-5940	-0-	1841	2			Y	-0-					5
04	3840	X	1155	-0-	-2685	-0-	1155	2			Y	-0-					5
05	2945	X	1093	-0-	-1852	-0-	1093	2			Y	-0-					5
06	2250	X	995	-0-	-1255	-0-	995	2			Y	-0-					5
07	2108	X	852	-0-	-1256	-0-	852	2			Y	-0-					5
08	1085	N	398	-0-	-687	-0-	398	2			Y	-0-					5

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	496	1	110	2	Y	-0-					10
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	468	1	37	2	Y	-0-					10
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	494	1	122	2	Y	-0-					10
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	462	1	68	2	Y	-0-					10
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	487	1	167	2	Y	-0-					10
08	589	N	507	-0-	-82	-0-	483	1	24	2	Y	-0-					10

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					90
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	647	1	45	2	Y	-0-					90
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	1			Y	-0-					90
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	1			Y	-0-					90
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	670	1	183	9	Y	166	166	1			90
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			Y	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	134	-0-	-3307	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
04	3330	X	659	-0-	-2671	-0-	167	1	492	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	1183	-0-	-2258	-0-	226	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	1280	-0-	-1210	-0-	183	1	1097	2	Y	-0-					-0-
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	179	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	264	1	3301	2	Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	200	1	4982	2	Y	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	184	1	2861	2	Y	-0-					-0-
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	214	1	3242	2	Y	-0-					-0-
06	5010	X	2839	-0-	-2171	-0-	210	1	2629	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4616	-0-	-561	-0-	204	1	4412	2	Y	-0-					-0-
08	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	266	1	7700	2	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					61
04	960	N	213	-0-	-747	-0-	213	1			Y	-0-					61
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	303	1	1809	2	Y	-0-					61
06	3000	N	6900	-0-	3900	3900	329	1	6571	2	Y	-0-					61
07	3100	N	11886	-0-	8786	12686	339	1	11547	2	Y	-0-					61
08	3100	N	4942	-0-	1842	14528	308	1	4529	2	Y	95					156
							105	9									

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					192

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

03	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	682	1	3766	2	Y	-0-					61
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	240	1	715	2	Y	-0-					61
05	3069 X	814	-0-	-2255	-0-	230	1	584	2	Y	-0-					61
06	4290 X	1078	-0-	-3212	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-					61
07	4433 X	659	-0-	-3774	-0-	339	1	320	2	Y	-0-					61
08	4433 X	977	-0-	-3456	-0-	308	1	564	2	Y	95					156
						105	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	4170	-0-	-2929	-0-	194	1	3976	2	Y	-0-					46
04	6300	X	178	-0-	-6122	-0-	178	1			Y	-0-					46
05	5456	X	211	-0-	-5245	-0-	211	1			Y	-0-					46
06	1740	X	202	-0-	-1538	-0-	202	1			Y	-0-					46
07	1798	X	195	-0-	-1603	-0-	195	1			Y	-0-					46
08	1798	X	265	-0-	-1533	-0-	64	1	201	9	Y	183					229

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
05	3751	X	263	-0-	-3488	-0-	263	1			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1192	-0-	1192	1192	469	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		1057	-0-	1057	2249	494	1	563	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		494	-0-	494	2743	494	1			Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					126
05	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7557	2	42	9	Y	38					164
06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7072	2	32	9	Y	29	171	1			22
07	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8008	2	6	9	Y	5					27
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8454	2	24	9	Y	22					49

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	1			N	-0-					15
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	976	-0-	-6588	-0-	976	2			Y	-0-					18
04	7320	X	270	-0-	-7050	-0-	264	2	6	9	Y	5					23
05	7564	X	88	-0-	-7476	-0-	88	2			Y	-0-					23
06	7170	X	60	-0-	-7110	-0-	60	2			Y	-0-					23
07	5859	X	2134	-0-	-3725	-0-	2134	2			Y	-0-					23
08	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					23

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					89
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					89
05	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	3326	2			N	-0-					89
06	3420	X	2684	-0-	-736	-0-	2684	2			N	-0-					89
07	3534	X	1576	-0-	-1958	-0-	1576	2			N	-0-					89
08	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	2			Y	-0-					120
04	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2			Y	-0-					120
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5756	2	1	9	Y	1					121
06	5520	X	5179	-0-	-341	-0-	5179	2			Y	-0-	74	1			47
07	5239	X	5227	-0-	-12	-0-	5219	2	8	9	Y	7					54
08	5766	X	5287	-0-	-479	-0-	5286	2	1	9	Y	1					55

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	1			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			Y	-0-					-0-
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	1			Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			Y	-0-					209
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	1			Y	-0-					209
05	186	N	29	-0-	-157	-0-	29	1			Y	-0-					209
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	1			Y	-0-					209
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	1			Y	-0-					209
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					209

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	682	1	5716	2	Y	98					158
							108	9									
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	660	1	5929	2	Y	56	181	1			33
							62	9									
05	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	669	1	6005	2	Y	-0-					33
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	659	1	5806	2	Y	216	192	1			57
							238	9									
07	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	641	1	5693	2	Y	142	181	1			18
							156	9									
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	665	1	5382	2	Y	-0-					18

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	485	1	2886	2	N	-0-					90
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	474	1	3406	2	N	-0-					90
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	484	1	2074	2	N	-0-					90
06	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	479	1	2418	2	N	-0-					90
07	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	493	1	2456	2	N	-0-					90
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	496	1	2410	2	N	-0-					90

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	496	1	3402	2	N	-0-					41
04	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	471	1	3035	2	N	-0-					41
05	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	474	1	3053	2	N	-0-					41
06	3780	X	3378	-0-	-402	-0-	474	1	2904	2	N	-0-					41
07	3906	X	3493	-0-	-413	-0-	495	1	2998	2	N	-0-					41
08	3906	X	3830	-0-	-76	-0-	496	1	3334	2	N	-0-					41

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	558	1	4474	2	N	-0-					15
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	540	1	4075	2	N	-0-					15
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	558	1	4032	2	N	-0-					15
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	540	1	4119	2	N	-0-					15
07	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	558	1	3544	2	N	-0-					15
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	558	1	4089	2	N	-0-					15

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	899	-0-	-341	-0-	899	1			Y	-0-					57
04	1200	X	870	-0-	-330	-0-	870	1			Y	-0-					57
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
06	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					57
07	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-					57

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-					87
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	2			N	-0-					87
05	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					87
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					87
07	4216	X	4106	-0-	-110	-0-	4106	2			N	-0-					87
08	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			N	-0-					87

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

03	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4269	2	10	9	Y	9					154
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6397	2	22	9	Y	20					174
05	6169	X	3429	-0-	-2740	-0-	3419	2	10	9	Y	9	81	1			102
06	6540	X	3151	-0-	-3389	-0-	3140	2	11	9	Y	10					112
07	6758	X	56	-0-	-6702	-0-	56	2			Y	-0-					112
08	6634	X	5038	-0-	-1596	-0-	5038	2			Y	-0-					112

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	250	1	6383	2	Y	-0-					39
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	308	1	7602	2	Y	-0-					39
05	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	314	1	6774	2	Y	-0-					39
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	313	1	5615	2	Y	-0-					39
07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	319	1	6452	2	Y	-0-					39
08	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	319	1	6042	2	Y	-0-					39

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

03	4092	X	473	-0-	-3619	-0-	341	1	132	2	Y	-0-					107
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	321	1	3399	2	Y	-0-					107
05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	315	1	2685	2	Y	-0-					107
06	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	315	1	1711	2	Y	-0-					107
07	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	322	1	3163	2	Y	-0-					107
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	325	1	3109	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

03	8835	X	8164	-0-	-671	-0-	8143	2	21	9	N	19					121
04	8550	X	8305	-0-	-245	-0-	8290	2	15	9	N	14					135
05	8742	X	8592	-0-	-150	-0-	8571	2	21	9	N	19	75	1			79
06	8250	X	8222	-0-	-28	-0-	8213	2	9	9	N	8					87
07	8587	X	8477	-0-	-110	-0-	8465	2	12	9	N	11					98
08	8587	X	8341	-0-	-246	-0-	8331	2	10	9	N	9					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	713	1	2535	2	N	-0-					202
04	2850	X	1739	-0-	-1111	-0-	690	1	1049	2	N	-0-					202
05	2945	X	1784	-0-	-1161	-0-	713	1	1071	2	N	-0-					202
06	2850	X	2716	-0-	-134	-0-	690	1	2026	2	N	-0-					202
07	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	713	1	1740	2	N	-0-					202
08	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	713	1	1000	2	N	-0-					202

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

03	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	4746	2	1	9	N	1					98
04	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4583	2	10	9	N	9					107
05	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4874	2	14	9	N	13					120
06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4882	2	1	9	N	1					121
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5122	2	6	9	N	5					126
08	4898	X	4728	-0-	-170	-0-	4716	2	12	9	N	11					137

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-					134
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					134
05	3937	X	3566	-0-	-371	-0-	3566	2			N	-0-					134
06	3810	X	3313	-0-	-497	-0-	3313	2			N	-0-					134
07	3937	X	3540	-0-	-397	-0-	3540	2			N	-0-					134
08	3844	X	2021	-0-	-1823	-0-	2021	2			N	-0-					134

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	713	1	5276	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4742	-0-	-148	-0-	690	1	4052	2	Y	-0-					7
05	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	713	1	4376	2	Y	10					17
							11	9									
06	5460	X	4660	-0-	-800	-0-	690	1	3956	2	Y	13					30
							14	9									
07	5642	X	4435	-0-	-1207	-0-	713	1	3722	2	Y	-0-					30
08	5642	X	3210	-0-	-2432	-0-	713	1	2497	2	Y	-0-					30

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					191
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3264	2	7	9	N	6					197
05	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3428	2	8	9	N	7					204
06	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3860	2	20	9	N	18					222
07	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					222
08	3441	X	2819	-0-	-622	-0-	2819	2			N	-0-					222

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					34
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	2			Y	-0-					34
05	3782	X	2967	-0-	-815	-0-	2967	2			Y	-0-					34
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			Y	-0-					34
07	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			Y	-0-					34
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					34

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					10
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					10
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	98	1	3772	2	Y	1					95
							1	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	290	1	2487	2	Y	67	92	1			70
							74	9									
05	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	332	1	3788	2	Y	-0-					70
06	3810	X	3616	-0-	-194	-0-	330	1	3286	2	Y	-0-					70
07	3937	X	3032	-0-	-905	-0-	264	1	2768	2	Y	-0-					70
08	3937	X	3167	-0-	-770	-0-	218	1	2816	2	Y	121	89	1			102
							133	9									

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

03	4216	X	1331	-0-	-2885	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	437	-0-	-3643	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
05	4216	X	172	-0-	-4044	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	1800	X	27	-0-	-1773	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	10	-0-	-1850	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	1333	X	23	-0-	-1310	-0-	23	1			Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	331	1	4825	2	Y	-0-					65
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	322	1	4649	2	Y	-0-					65
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	341	1	4319	2	Y	-0-					65
06	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	316	1	4156	2	Y	-0-					65
07	5084	X	4596	-0-	-488	-0-	330	1	4200	2	Y	60	95	1			30
							66	9									
08	5084	X	3778	-0-	-1306	-0-	339	1	3439	2	Y	-0-					30

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7610	2	1	9	Y	1					96
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6355	2	74	9	Y	67	93	1			70
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					70
06	7380	X	6098	-0-	-1282	-0-	6098	2			Y	-0-					70
07	7626	X	4664	-0-	-2962	-0-	68	1	4596	2	Y	-0-					70
08	7626	X	3448	-0-	-4178	-0-	232	1	3083	2	Y	121	89	1			102
							133	9									

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	496	1	2370	2	Y	-0-					19
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1983	2	Y	-0-					19
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	496	1	1936	2	Y	-0-					19
06	2760	X	2312	-0-	-448	-0-	477	1	1835	2	Y	-0-					19
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	496	1	3371	2	Y	-0-					19
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	371	1	3026	2	Y	-0-					19

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

03	6479	X	5825	-0-	-654	-0-	1798	1	4027	2	Y	-0-					15
04	6270	X	2235	-0-	-4035	-0-	1740	1	495	2	Y	-0-					15
05	5704	X	2218	-0-	-3486	-0-	1798	1	420	2	Y	-0-					15
06	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	1740	1	4604	2	Y	-0-					15
07	5828	X	5089	-0-	-739	-0-	1798	1	3291	2	Y	-0-					15
08	5828	X	5513	-0-	-315	-0-	1798	1	3715	2	Y	-0-					15

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

03	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	7689	2			Y	-0-					20
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			Y	-0-					20
05	7750	X	7186	-0-	-564	-0-	7186	2			Y	-0-					20
06	7620	X	6481	-0-	-1139	-0-	6481	2			Y	-0-					20
07	7874	X	6185	-0-	-1689	-0-	6185	2			Y	-0-					20
08	7874	X	6538	-0-	-1336	-0-	6538	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2618	-0-	-482	888	96	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7692	-0-	4692	5580	290	1	7402	2	Y	-0-					-0-
05	12673	X	7093	-0-	-5580	-0-	332	1	6761	2	Y	-0-					-0-
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	330	1	6431	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	6701	-0-	-1204	-0-	266	1	6435	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	7119	-0-	-786	-0-	218	1	6901	2	Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	331	1	5589	2	Y	-0-					65
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	322	1	4099	2	Y	-0-					65
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	338	1	4643	2	Y	-0-					65
06	5790	X	4826	-0-	-964	-0-	311	1	4515	2	Y	-0-					65
07	5983	X	4115	-0-	-1868	-0-	329	1	3720	2	Y	60	95	1			30
							66	9									
08	5921	X	1506	-0-	-4415	-0-	338	1	1168	2	Y	-0-					30

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					14
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					14
05	1457	X	469	-0-	-988	-0-	469	2			N	-0-					14
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					14
07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					14
08	894	X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					14

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

03	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					21
04	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	3932	2			N	-0-					21
05	4309	X	2765	-0-	-1544	-0-	2765	2			N	-0-					21
06	5220	X	135	-0-	-5085	-0-	135	2			N	-0-					21
07	5394	X	1456	-0-	-3938	-0-	1456	2			N	-0-					21
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					21

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

03	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					22
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11065	2	122	9	N	111					133
05	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11371	2	143	9	N	130	198	1			65
06	11100	X	10987	-0-	-113	-0-	10987	2			N	-0-					65
07	11563	X	11007	-0-	-556	-0-	11007	2			N	-0-					65
08	11563	X	10194	-0-	-1369	-0-	10194	2			N	-0-					65

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					16
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					16
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			Y	-0-					16
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	1			Y	-0-					16
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			Y	-0-					16
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	12060	-0-	-867	-0-	12060	2			N	-0-					45
04	12510	X	12287	-0-	-223	-0-	12287	2			N	-0-					45
05	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	13529	2			N	-0-					45
06	12720	X	12584	-0-	-136	-0-	12584	2			N	-0-					45
07	13144	X	11786	-0-	-1358	-0-	11786	2			N	-0-					45
08	13516	X	10883	-0-	-2633	-0-	10883	2			N	-0-					45

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	652	1	3063	2	N	-0-					38
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	633	1	2895	2	N	181	194	1			25
							199	9									
05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	682	1	3184	2	N	-0-					25
06	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	660	1	3184	2	N	23					48
							25	9									
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	682	1	3258	2	N	325	340	1			33
							358	9									
08	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	679	1	3369	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	496	1	2090	2	N	3					252
							3	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	479	1	1561	2	N	24					276
							26	9									
05	1395	N	480	-0-	-915	-0-	480	1			N	-0-					276
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	444	1	2056	2	N	83					359
							91	9									
07	2139	N	838	-0-	-1301	-0-	132	1	693	2	N	12	182	1			189
							13	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					189

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					111
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					111
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					111
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	660	1	2932	2	N	177	176	1			130
							195	9									
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	637	1	2359	2	N	52					182
							57	9									
05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	527	1	2127	2	N	212					394
							233	9									
06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	647	1	2232	2	N	59	373	1			80
							65	9									
07	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	682	1	2253	2	N	39					119
							43	9									
08	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	679	1	2210	2	N	210	185	1			144
							231	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			Y	-0-					43
04	1290	X	388	-0-	-902	-0-	244	1	144	9	Y	131					174
05	1333	X	880	-0-	-453	-0-	285	1	595	2	Y	-0-					174
06	3000	N	4731	-0-	1731	1731	323	1	4397	2	Y	10					184
							11	9									
07	3100	N	5315	-0-	2215	3946	337	1	4948	2	Y	27	194	1			17
							30	9									
08	3100	N	4631	-0-	1531	5477	338	1	4293	2	Y	-0-					17

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					44
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					44
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	8916	-0-	-1934	-0-	8916	2			N	-0-					41
04	10470	X	7363	-0-	-3107	-0-	7144	2	219	9	N	199	193	1			47
05	10726	X	4902	-0-	-5824	-0-	4902	2			N	-0-					47
06	9930	X	1741	-0-	-8189	-0-	1741	2			N	-0-					47
07	10261	X	2104	-0-	-8157	-0-	2104	2			N	-0-					47
08	15332	X	15332	-0-	-0-	-0-	15332	2			N	-0-					47

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	2181	-0-	-1601	-0-	2181	2			N	-0-					190
04	1800	X	228	-0-	-1572	-0-	228	2			N	-0-					190
05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	552	2	25	9	N	23	190	1			23
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					23
07	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					23
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6048	2	70	9	N	64					218
04	6090	X	3954	-0-	-2136	-0-	3947	2	7	9	N	6	189	1			35
05	6262	X	6170	-0-	-92	-0-	6146	2	24	9	N	22					57
06	5940	X	4420	-0-	-1520	-0-	4394	2	26	9	N	24					81
07	6138	X	5978	-0-	-160	-0-	5928	2	50	9	N	45					126
08	6169	X	3831	-0-	-2338	-0-	3811	2	20	9	N	18					144

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			Y	-0-					21
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			Y	-0-					21
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			Y	-0-					21
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	1			Y	-0-					21
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					21
08	620	N	370	-0-	-250	-0-	370	1			Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					12
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					12
05	4464	X	21	-0-	-4443	-0-	21	2			Y	-0-					12
06	4320	X	213	-0-	-4107	-0-	113	2	100	9	Y	91					103
07	1209	X	60	-0-	-1149	-0-	56	2	4	9	Y	4					107
08	76	X	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					107

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	1			Y	-0-					38
04	1620	X	171	-0-	-1449	-0-	171	1			Y	-0-					38
05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	490	1	3503	2	Y	-0-					38
06	3000	N	3928	-0-	928	928	626	1	3188	2	Y	104					142
							114	9									
07	3100	N	4243	-0-	1143	2071	675	1	3560	2	Y	7					149
							8	9									
08	5634	X	3563	-0-	-2071	-0-	656	1	2860	2	Y	43	172	1			20
							47	9									

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	341	1	7799	2	Y	-0-					53
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	244	1	4044	2	Y	173	178	1			48
							190	9									
05	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	286	1	7693	2	Y	-0-					48
06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	322	1	9882	2	Y	52					100
							57	9									
07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	336	1	8337	2	Y	152	195	1			57
							167	9									
08	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	338	1	8498	2	Y	6					63
							7	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

03	T. A.		300	-0-	300	300	300	1			Y	-0-					17
04	T. A.		388	-0-	388	688	142	1	246	9	Y	224	184	1			57
05	T. A.		189	-0-	189	877	44	1	145	9	Y	132	174	1			15
06	877	N	-0-	-0-	-877	-0-					Y	-0-					15
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					15
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	305	1	2522	2	Y	-0-					29
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	289	1	1468	2	Y	172	189	1			12
							189	9									
05	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	317	1	1426	2	Y	-0-					12
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	328	1	1782	2	Y	-0-					12
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	341	1	1223	2	Y	217	192	1			37
							239	9									
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	321	1	6	9	Y	5					42

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	326	1	5691	2	Y	-0-					63
04	4050	X	1267	-0-	-2783	-0-	298	1	969	2	Y	-0-					63
05	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	341	1	5079	2	Y	-0-					63
06	5820	X	5160	-0-	-660	-0-	330	1	4830	2	Y	-0-					63
07	6014	X	5347	-0-	-667	-0-	341	1	5006	2	Y	-0-					63
08	6014	X	5859	-0-	-155	-0-	338	1	5521	2	Y	-0-					63

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

03	4030	X	1378	-0-	-2652	-0-	322	1	1056	2	Y	-0-					15
04	3900	X	723	-0-	-3177	-0-	286	1	437	2	Y	-0-					15
05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	341	1	3291	2	Y	-0-					15
06	2730	X	2643	-0-	-87	-0-	330	1	2258	2	Y	50					65
							55	9									
07	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	341	1	3109	2	Y	-0-					65
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	338	1	3537	2	Y	-0-					65

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

03	1364	X	1092	-0-	-272	-0-	236	1	665	2	Y	174	87	1			122
							191	9									
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	234	1	3695	2	Y	-0-					122
05	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	248	1	6246	2	Y	-0-					122
06	3000	N	5254	-0-	2254	2254	240	1	5014	2	Y	-0-					122
07	7359	X	5105	-0-	-2254	-0-	244	1	4861	2	Y	-0-					122
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	248	1	4399	2	Y	-0-					122

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	237	1	4356	2	Y	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	236	1	4223	2	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3632	-0-	-274	-0-	248	1	3384	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2459	-0-	-991	-0-	240	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	3565	X	2310	-0-	-1255	-0-	244	1	2066	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	2328	-0-	-1237	-0-	247	1	2081	2	Y	-0-					-0-

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

03	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	333	1	3529	2	Y	-0-					104
04	4140	X	3527	-0-	-613	-0-	301	1	3226	2	Y	-0-					104
05	4278	X	3660	-0-	-618	-0-	328	1	3332	2	Y	-0-					104
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	189	1	3182	2	Y	-0-					104
07	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	226	1	3322	2	Y	61					165
							67	9									
08	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	223	1	3238	2	Y	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	183	-0-	183	183	183	1			Y	-0-					23
07	14B2 EXT	485	-0-	485	668	219	1	266	2	Y	-0-					23
08	14B2 EXT	650	-0-	650	1318	223	1	261	2	Y	151	160	1			14
						166	9									

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

03	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	334	1	4462	2	N	-0-					33
04	3900 X	3372	-0-	-528	-0-	302	1	3070	2	N	-0-					33
05	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	332	1	4394	2	N	-0-					33
06	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	196	1	3901	2	N	-0-					33
07	4805 X	3634	-0-	-1171	-0-	219	1	3415	2	N	-0-					33
08	4805 X	4376	-0-	-429	-0-	230	1	4146	2	N	-0-					33

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

03	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	305	1	5954	2	Y	-0-					20
04	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	247	1	4325	2	Y	-0-					20
05	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	317	1	6719	2	Y	-0-					20
06	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	249	1	5830	2	Y	-0-					20
07	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	327	1	4855	2	Y	-0-					20
08	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	271	1	6052	2	Y	-0-					20

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

03	14B2 EXT	263	-0-	263	366	263	2			Y	-0-					42
04	14B2 EXT	207	-0-	207	573	207	2			Y	-0-					42
05	14B2 EXT	1115	-0-	1115	1688	1115	2			Y	-0-					42
06	3000 N	3990	-0-	990	2678	251	1	3739	2	Y	-0-					42
07	3100 N	3310	-0-	210	2888	327	1	2983	2	Y	-0-					42
08	3100 N	2902	-0-	-198	2690	271	1	2631	2	Y	-0-					42

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

03	4433 X	1131	-0-	-3302	-0-	326	1	805	2	N	-0-					28
04	4200 X	310	-0-	-3890	-0-	310	1			N	-0-					28
05	3875 X	320	-0-	-3555	-0-	320	1			N	-0-					28
06	1500 X	42	-0-	-1458	-0-	42	1			N	-0-					28
07	1550 X	463	-0-	-1087	-0-	463	2			N	-0-					28
08	1116 X	88	-0-	-1028	-0-	88	1			N	-0-					28

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	223	1	3243	2	Y	-0-					50
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	198	1	1806	2	Y	7					57
							8	9									
05	1085	X	897	-0-	-188	-0-	226	1	671	2	Y	-0-					57
06	720	X	706	-0-	-14	-0-	205	1	501	2	Y	-0-					57
07	744	X	474	-0-	-270	-0-	217	1	254	2	Y	3					60
							3	9									
08	866	X	866	-0-	-0-	-0-	216	1	650	2	Y	-0-					60

RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2550	-0-	-829	-0-	213	1	2337	2	Y	-0-					27
04	3270	X	2489	-0-	-781	-0-	177	1	2312	2	Y	-0-					27
05	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	203	1	3699	2	Y	-0-					27
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	211	1	3012	2	Y	18					45
							20	9									
07	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	211	1	3494	2	Y	164	184	1			25
							180	9									
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	202	1	4150	2	Y	-0-					25

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	432	-0-	-1614	-0-	369	1	63	9	N	57	85	1			-0-
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	479	1	3860	2	N	-0-					-0-
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	587	1	3185	2	N	-0-					-0-
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	650	1	4892	2	N	-0-					-0-
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	677	1	5346	2	N	-0-					-0-
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	661	1	4560	2	N	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	1			Y	-0-					39
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	457	1	2953	2	Y	-0-					39
05	868	X	707	-0-	-161	-0-	486	1	221	2	Y	-0-					39
06	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	480	1	1396	2	Y	-0-					39
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	492	1	1303	2	Y	-0-					39
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	479	1	2158	2	Y	-0-					39

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2			Y	-0-					22
04	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	2663	2			Y	-0-					22
05	3503	X	1900	-0-	-1603	-0-	1900	2			Y	-0-					22
06	2100	X	1601	-0-	-499	-0-	1601	2			Y	-0-					22
07	2170	X	1881	-0-	-289	-0-	1881	2			Y	-0-					22
08	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			Y	-0-					22

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					67
04	2910	X	1928	-0-	-982	-0-	1928	2			N	-0-					67
05	3007	X	1725	-0-	-1282	-0-	1725	2			N	-0-					67
06	2910	X	2411	-0-	-499	-0-	2411	2			N	-0-					67
07	2728	X	2705	-0-	-23	-0-	2705	2			N	-0-					67
08	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	2			N	-0-					67

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					43
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					43
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	317	1	200	9	Y	182	195	1			30
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	1			Y	-0-					30
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					30
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	1			Y	-0-					30

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2034	-0-	-1345	-0-	2034	2			N	-0-					22
04	3270	X	1389	-0-	-1881	-0-	1389	2			N	-0-					22
05	2759	X	1380	-0-	-1379	-0-	1380	2			N	-0-					22
06	1980	X	1238	-0-	-742	-0-	1238	2			N	-0-					22
07	2046	X	1925	-0-	-121	-0-	1925	2			N	-0-					22
08	2046	X	1129	-0-	-917	-0-	1129	2			N	-0-					22

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					10
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					10
05	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					10
06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					10
07	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					10
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					10

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	5870	-0-	-361	-0-	5858	2	12	9	N	11					27
04	6030	X	5599	-0-	-431	-0-	5590	2	9	9	N	8					35
05	6107	X	5606	-0-	-501	-0-	5606	2			N	-0-					35
06	5910	X	5496	-0-	-414	-0-	5496	2			N	-0-					35
07	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5859	2	12	9	N	11					46
08	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5835	2	36	9	N	33					79

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					82
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	313	1	2301	2	N	8					90
							9	9									
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	320	1	1839	2	N	-0-					90
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	330	1	1463	2	N	152	193	1			49
							167	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341	1	2004	2	N	5					54
							6	9									
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	340	1	1226	2	N	-0-					54

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	329	1	1303	2	N	-0-					20
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	N	13					33
							14	9									
05	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	322	1	2991	2	N	174	180	1			27
							191	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	330	1	2215	2	N	-0-					27
07	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	341	1	2405	2	N	16					43
							18	9									
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	340	1	2203	2	N	170	185	1			28
							187	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					81
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					81
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			Y	-0-					81
06	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			Y	-0-					81
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	120	97	1			104
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					104

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	713	1	2352	2	Y	12					116
							13	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	690	1	1898	2	Y	32					148
							35	9									
05	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	664	1	2037	2	Y	24					172
							26	9									
06	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	690	1	2202	2	Y	29					201
							32	9									
07	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	713	1	2135	2	Y	8					209
							9	9									
08	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	698	1	2117	2	Y	10	162	1			57
							11	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	311	-0-	-1704	-0-	311	2			N	-0-					19
04	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	1253	2			N	-0-					19
05	2015	X	527	-0-	-1488	-0-	527	2			N	-0-					19
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					19
07	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					19
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	899	1	2797	2	N	-0-					35
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	870	1	2851	2	N	-0-					35
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	899	1	2674	2	N	-0-					35
06	1890	X	870	-0-	-1020	-0-	870	1			N	-0-					35
07	1953	X	899	-0-	-1054	-0-	899	1			N	-0-					35
08	1953	X	1472	-0-	-481	-0-	899	1	573	2	N	-0-					35

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3414	2	Y	93	179	1			35
							102	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	188	1	2965	2	Y	12					47
							13	9									
05	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	219	1	3281	2	Y	-0-					47
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	205	1	3130	2	Y	12					59
							13	9									
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	210	1	2939	2	Y	233					292
							256	9									
08	3255	X	1822	-0-	-1433	-0-	209	1	1613	2	Y	-0-	186	1			106

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

03	992	N	912	-0-	-80	-0-	338	1	574	2	Y	-0-					23
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	317	1	407	2	Y	-0-					23
05	992	N	334	-0-	-658	-0-	305	1	29	2	Y	-0-					23
06	870	N	253	-0-	-617	-0-	166	1	87	2	Y	-0-					23
07	744	N	280	-0-	-464	-0-	280	1			Y	-0-					23
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	1			Y	-0-					23

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	605	1	3210	2	Y	-0-					81
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	654	1	1973	2	Y	-0-					81
05	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	624	1	2993	2	Y	-0-					81
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	656	1	4548	2	Y	-0-					81
07	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	660	1	2726	2	Y	120	97	1			104
							132	9									
08	3813	X	3403	-0-	-410	-0-	656	1	2747	2	Y	-0-					104

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					17
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					17
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					17
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	341	-0-	-4340	-0-	341	1			Y	-0-					49
04	510	X	323	-0-	-187	-0-	323	1			Y	-0-					49
05	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	1			Y	-0-					49
06	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					49
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	616	1	1074	2	Y	-0-					49
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	659	1	727	2	Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	2787	-0-	-4343	-0-	264	1	2523	2	Y	-0-					16
04	6900	X	2855	-0-	-4045	-0-	178	1	2677	2	Y	-0-					16
05	7130	X	3573	-0-	-3557	-0-	298	1	3275	2	Y	-0-					16
06	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	166	1	6972	2	Y	150	156	1			10
							165	9									
07	6324	X	2749	-0-	-3575	-0-	281	1	2465	2	Y	3					13
							3	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	339	1	4493	2	Y	164					177
							180	9									

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			Y	-0-					25
04	6150	X	4455	-0-	-1695	-0-	4455	2			Y	-0-					25
05	6355	X	5106	-0-	-1249	-0-	5106	2			Y	-0-					25
06	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			Y	-0-					25
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	2			Y	-0-					25
08	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					25

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	667	1	2598	2	Y	18					141
							20	9									
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	639	1	4103	2	Y	-0-					141
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	659	1	3755	2	Y	-0-					141
06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	648	1	4546	2	Y	-0-					141
07	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	674	1	4536	2	Y	315	190	1			266
							347	9									
08	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	656	1	3460	2	Y	60	190	1			136
							66	9									

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1161	1	2045	2	N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1204	1	2167	2	N	-0-					-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	1161	1	2137	2	N	-0-					-0-
06	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1161	1	2815	2	N	-0-					-0-
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	1290	1	1705	2	N	-0-					-0-
*08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1333	1	1860	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					115
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					115
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					115
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					115
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					115

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					26
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					26
05	775	N	715	-0-	-60	-0-	1	1	714	2	Y	-0-					26
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			Y	-0-					26
07	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					26
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	810	-0-	-58	-0-	1	1	809	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	761	-0-	-109	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					3
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					3
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					3
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					3
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					3
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	1	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	716	-0-	-94	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					36
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					36
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					36
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					36

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	64	1	1881	2	N	-0-					136
04	2040	N	1579	-0-	-461	-0-	1579	2			N	-0-					136
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	1570	2	17	9	N	15					151
06	1890	N	1513	-0-	-377	-0-	1513	2			N	-0-					151
07	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					151
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					151

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					7
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					7
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					7
*06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					7
07	248	N	176	-0-	-72	-0-	2	1	174	2	N	-0-					7
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					16
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					16
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					16
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					16
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					16
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					16

KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3381	-0-	-122	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3381	-0-	-9	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3374	-0-	-129	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3355	-0-	-117	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			85
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			85
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	721	2	1	9	N	1	1	8			85
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	2	1	9	N	1	1	8			85
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	2	1	9	N	1	1	8			85
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	N	1	1	8			85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6166	-0-	-468	-0-	6157	2	9	9	N	8	8	8			47
04	6240	X	5942	-0-	-298	-0-	5933	2	9	9	N	8	8	8			47
05	6634	X	5978	-0-	-656	-0-	5969	2	9	9	N	8	8	8			47
06	6420	X	6222	-0-	-198	-0-	6213	2	9	9	N	8	8	8			47
07	6634	X	5994	-0-	-640	-0-	5985	2	9	9	N	8	8	8			47
08	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6258	2	9	9	N	8	8	8			47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			97
04	2370	X	2232	-0-	-138	-0-	2230	2	2	9	N	2	2	8			97
05	2449	X	215	-0-	-2234	-0-	213	2	2	9	N	2	2	8			97
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	2	2	8			97
07	2573	X	2117	-0-	-456	-0-	2115	2	2	9	N	2	2	8			97
08	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	1	1	2937	2	N	2	2	8			97
							2	9									

WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2611	-0-	-89	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
07	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	22	1	437	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	2	N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	14	1	331	2	N	-0-					-0-
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	30	1	581	2	N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	2			N	-0-					10
04	4410	X	4211	-0-	-199	-0-	4211	2			N	-0-					10
05	4464	X	4287	-0-	-177	-0-	4287	2			N	-0-					10
06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					10
07	4340	X	3980	-0-	-360	-0-	3980	2			N	-0-					10
08	4340	X	3799	-0-	-541	-0-	3799	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	153	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	126	1	2564	2	N	-0-					-0-
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2780	-0-	-40	-0-	154	1	2626	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2444	-0-	-470	-0-	136	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	3162	X	1951	-0-	-1211	-0-	79	1	1872	2	N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	5095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5456	X	5371	-0-	-85	-0-	5370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5370	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5363	X	5294	-0-	-69	-0-	5293	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5363	X	5246	-0-	-117	-0-	5245	2	1	9	N	1	1	8			-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	434	N	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	279	N	137	-0-	-142	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS //CONT.// 820577
STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023

LOST CREEK WELL #: RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4495	-0-	-65	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4558	-0-	-154	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4452	-0-	-108	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4580	-0-	-70	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4581	-0-	-69	-0-	4581	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1941	-0-	-699	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	1785	-0-	-1005	-0-	1785	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2188	-0-	-122	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5036	-0-	-792	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4526	-0-	-1114	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4926	-0-	-282	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4715	-0-	-325	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4857	-0-	-351	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

03	3131	X	2370	-0-	-761	-0-	2370	2			N	-0-					79
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					79
05	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	2964	2			N	-0-					79
06	2940	X	2740	-0-	-200	-0-	2740	2			N	-0-					79
07	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	2			N	-0-					79
08	3131	X	2664	-0-	-467	-0-	2664	2			N	-0-					79

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

03	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3572	-0-	-1048	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	4322	-0-	-173	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4209	-0-	-141	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4412	-0-	-83	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

03	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2582	-0-	-115	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2470	-0-	-170	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2715	-0-	-13	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2654	-0-	-74	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

03	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2083	X	870	-0-	-1213	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	167	-0-	-1663	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1607	-0-	-284	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1757	-0-	-73	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1472	-0-	-419	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
08	1612	X	1281	-0-	-331	-0-	1281	2			N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
07	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
08	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	342	-0-	-1053	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
06	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
07	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	440	-0-	-2195	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4290	-0-	-1020	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4887	-0-	-600	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
06	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
07	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
08	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	6470	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
06	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
07	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
07	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
07	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
08	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3273	-0-	273	273	3273	2			N	-0-					-0-
07	2419	N	2146	-0-	-273	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2066	-0-	-104	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
05	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
06	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
07	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

03	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3036	-0-	-64	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2424	-0-	-606	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2456	-0-	-675	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2631	-0-	-500	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
07	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
05	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
08	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10943	X	10177	-0-	-766	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9523	-0-	-947	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10112	-0-	-645	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9697	-0-	-683	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
07	10354	X	9109	-0-	-1245	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
08	10168	X	9062	-0-	-1106	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4205	-0-	-352	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	4366	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3451	-0-	-362	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3046	-0-	-464	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2553	-0-	-1074	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2515	-0-	-1112	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	860	X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

03	3100	N	6536	-0-	3436	4274	6536	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6129	-0-	3129	7403	6129	2			N	-0-					-0-
05	12078	X	4675	-0-	-7403	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
07	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

03	4464	X	4074	-0-	-390	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3888	-0-	-312	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3957	-0-	-228	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3854	-0-	-196	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3848	-0-	-337	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
06	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
07	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	6808	2			N	-0-					-0-
08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
05	16799	X	16799	-0-	-0-	-0-	16799	2			N	-0-					-0-
06	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
07	15172	X	15172	-0-	-0-	-0-	15172	2			N	-0-					-0-
08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15421	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1494	-0-	-2286	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	444	-0-	-3152	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
08	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1905	-0-	-296	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1601	-0-	-786	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					13
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					13
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					13
06	1740	N	516	-0-	-1224	-0-	516	2			N	-0-					13
07	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					13
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	2			N	-0-					5
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					5
05	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	2882	2			N	-0-					5
06	2850	X	1029	-0-	-1821	-0-	1029	2			N	-0-					5
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					5
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					5

LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2573	-0-	-1736	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4161	-0-	-9	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3795	-0-	-514	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2898	-0-	-1411	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1616	-0-	-1084	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1523	-0-	-678	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1331	-0-	-33	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3452	-0-	-358	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3684	-0-	-253	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3550	-0-	-356	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3486	-0-	-203	-0-	3486	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3534	-0-	-546	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3377	-0-	-839	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1954	-0-	-92	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
07	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2130	-0-	-164	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2044	-0-	-95	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2341	-0-	-263	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2250	-0-	-240	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

03	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3016	-0-	-404	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
07	2418	N	2219	-0-	-199	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
08	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	3014	-0-	-76	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					111
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					111
05	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	1660	2			N	-0-					111
06	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1556	2			N	-0-					111
07	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			N	-0-					111
08	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					111

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
05	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
08	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

03	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1359	-0-	-861	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	1140	-0-	-1154	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1076	-0-	-544	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

03	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3422	-0-	-81	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3096	-0-	-294	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3076	-0-	-458	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2531	-0-	-755	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2645	-0-	-641	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3592	-0-	-4	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2789	-0-	-691	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2932	-0-	-664	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	2770	-0-	-826	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

03	2852	X	1634	-0-	-1218	-0-	1634	2			N	-0-					10
04	2760	X	7	-0-	-2753	-0-	7	2			N	-0-					10
05	2852	X	5	-0-	-2847	-0-	5	2			N	-0-					10
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					10
07	1643	X	1	-0-	-1642	-0-	1	2			N	-0-					10
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					10

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
06	960	N	500	-0-	-460	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5192	-0-	-298	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5367	-0-	-647	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	5468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	2			N	-0-					12
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-					12
05	2759	X	2035	-0-	-724	-0-	2035	2			N	-0-					12
06	2610	X	2115	-0-	-495	-0-	2115	2			N	-0-					12
07	2697	X	818	-0-	-1879	-0-	818	2			N	-0-					12
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					12

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6420	-0-	-210	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6380	-0-	-471	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5900	-0-	-580	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5990	-0-	-675	-0-	5990	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4387	-0-	-759	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4246	-0-	-674	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4482	-0-	-602	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4462	-0-	-622	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4909	-0-	-516	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3737	-0-	-1513	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4793	-0-	-477	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4963	-0-	-152	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4771	-0-	-127	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	3900	X	2219	-0-	-1681	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
07	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
05	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4866	-0-	-534	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	4952	-0-	-845	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	4979	-0-	-818	-0-	4979	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4492	-0-	-220	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					8
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					8
05	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					8
06	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					8
*07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					8
08	2418	N	2019	-0-	-399	-0-	2019	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1949	-0-	-624	-0-	1949	2			N	-0-					4
04	2490	X	1789	-0-	-701	-0-	1789	2			N	-0-					4
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					4
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					4
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	55	49	1			10
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					10

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					3
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					3
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	1025	2			N	-0-					3
06	2100	N	1893	-0-	-207	-0-	1893	2			N	-0-					3
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2149	2	57	9	N	52	46	1			9
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					9

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
05	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
06	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
07	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	9884	2			N	-0-					-0-
08	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	10009	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	2403	-0-	-1441	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
05	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
07	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
08	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2669	-0-	-338	-0-	2669	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

03	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4081	-0-	-724	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4208	-0-	-287	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4297	-0-	-198	-0-	4297	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

03	8339	X	6932	-0-	-1407	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6818	-0-	-82	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6740	-0-	-390	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	6199	-0-	-1086	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4296	-0-	-774	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5097	-0-	-142	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
06	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4992	-0-	-278	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4813	-0-	-457	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	744	N	236	-0-	-508	-0-	236	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

03	6200	X	5422	-0-	-778	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5367	-0-	-633	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5415	-0-	-785	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5136	-0-	-714	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
07	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

03	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	2			N	-0-					4
04	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	3086	2			N	-0-					4
05	3317	X	3045	-0-	-272	-0-	3045	2			N	-0-					4
06	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					4
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3965	2	59	9	N	54	48	1			10
08	3193	X	2890	-0-	-303	-0-	2890	2			N	-0-					10

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

03	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3042	-0-	-498	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1954	-0-	-1704	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	3096	-0-	-324	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

03	4836	X	4797	-0-	-39	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3767	-0-	-973	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
07	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4746	-0-	-245	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
06	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	5027	-0-	-57	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4997	-0-	-118	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11930 - 12920

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	N	2698	-0-	-340	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2934	-0-	-104	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2751	-0-	-189	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2682	-0-	-263	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4606	-0-	-584	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4576	-0-	-787	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4088	-0-	-1102	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4485	-0-	-475	-0-	4485	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3944	-0-	-24	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3655	-0-	-545	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3904	-0-	-436	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3535	-0-	-805	-0-	3535	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
07	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

03	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	484	-0-	-2306	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

03	1953	X	822	-0-	-1131	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

03	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3506	-0-	-994	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	1441	-0-	-2969	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	2351	2			Y	-0-					8
04	3600	X	2701	-0-	-899	-0-	2649	2	52	9	Y	47	43	1			12
05	3534	X	2595	-0-	-939	-0-	2595	2			Y	-0-					12
06	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			Y	-0-					12
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					12
*08	2635	X	2381	-0-	-254	-0-	2329	2	52	9	Y	47	45	1			14

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4084	-0-	-896	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4692	-0-	-454	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4552	-0-	-548	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4448	-0-	-822	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4774	-0-	-496	-0-	4774	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4833	-0-	-34	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4306	-0-	-561	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3872	-0-	-808	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4161	-0-	-675	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4064	-0-	-772	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4417	-0-	-109	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4111	-0-	-449	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3948	-0-	-764	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3949	-0-	-763	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3424	-0-	-420	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
08	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					22
04	210	X	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					22
05	246	X	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					22
06	427	X	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					22
*07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					22
08	248	X	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					22

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

03	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2264	-0-	-774	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2069	-0-	-871	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2105	-0-	-406	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
05	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3100	-0-	-140	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

03	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5178	-0-	-612	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5811	-0-	-172	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5520	-0-	-277	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
05	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
06	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	3355	-0-	-4891	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	1872	-0-	-6374	-0-	1872	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3388	-0-	-92	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2611	-0-	-1016	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
08	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
08	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

03	2046	N	681	-0-	-1365	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1509	-0-	-506	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	590	-0-	-1890	-0-	590	2			N	-0-					-0-
06	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
07	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2721	N	2653	-0-	-68	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2613	-0-	-237	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2647	-0-	-298	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2830	-0-	-170	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	456	-0-	-815	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	957	-0-	-663	-0-	957	2			N	-0-					-0-
07	620	N	378	-0-	-242	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4738	-0-	-129	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4747	-0-	-120	-0-	4747	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3201	-0-	-9	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2978	-0-	-339	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3522	-0-	-167	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	N	2317	-0-	-473	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2300	-0-	-521	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
06	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
07	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4996	-0-	-243	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4705	-0-	-275	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4913	-0-	-233	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4866	-0-	-280	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	2305	-0-	-1291	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2946	-0-	-650	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2528	-0-	-892	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	4685	-0-	-89	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
08	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			Y	-0-					4
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					4
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			Y	-0-					4
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					4
07	5704	X	5099	-0-	-605	-0-	5067	2	32	9	Y	29	28	1			5
08	5704	X	5198	-0-	-506	-0-	5198	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
05	5177	X	5166	-0-	-11	-0-	5166	2			Y	-0-					-0-
06	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
07	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4929	-0-	-62	-0-	4929	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

03	1674	N	218	-0-	-1456	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	8	-0-	-1552	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	5	-0-	-1576	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					8
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					8
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			Y	-0-					8
06	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					8
07	7750	X	6477	-0-	-1273	-0-	6431	2	46	9	Y	42	42	1			8
08	7750	X	6284	-0-	-1466	-0-	6284	2			Y	-0-					8

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					134
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					134
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					134
06	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					134
07	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	3925	2			N	-0-					134
08	4061	X	3819	-0-	-242	-0-	3819	2			N	-0-					134

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

03	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
07	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

03	5983	X	5827	-0-	-156	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5545	-0-	-438	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5183	-0-	-607	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5688	-0-	-140	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5547	-0-	-281	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

03	5983	X	5928	-0-	-55	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5646	-0-	-264	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5972	-0-	-135	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5579	-0-	-331	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5666	-0-	-317	-0-	5666	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			N	-0-					-0-
06	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
07	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
08	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1576	-0-	-408	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4125	-0-	-184	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3943	-0-	-227	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4046	-0-	-108	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4666	-0-	-464	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5356	-0-	-503	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5227	-0-	-443	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	5775	-0-	-84	-0-	5775	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4611	-0-	-566	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4032	-0-	-978	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4569	-0-	-515	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4396	-0-	-595	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5319	-0-	-291	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5325	-0-	-472	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5937	-0-	-3	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
07	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5079	-0-	-1059	-0-	5079	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
06	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
07	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2372	-0-	-1472	-0-	2372	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2099	-0-	-1681	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	1834	-0-	-2072	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2270	-0-	-1510	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2014	-0-	-404	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
05	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
06	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
07	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3070	-0-	-500	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3467	-0-	-222	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425 X	5384	-0-	-41	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5250 X	5173	-0-	-77	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
05	5425 X	5405	-0-	-20	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
06	5220 X	5043	-0-	-177	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
07	5394 X	5018	-0-	-376	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	5022	-0-	-372	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	4980 X	4876	-0-	-104	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
05	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	2			N	-0-					-0-
06	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
07	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
08	5146 X	4380	-0-	-766	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
05	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
06	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
07	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
08	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4701	-0-	-290	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4361	-0-	-469	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4554	-0-	-437	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4422	-0-	-569	-0-	4422	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
08	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	279	-0-	-2263	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	241	-0-	-1919	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	72	-0-	-1416	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
08	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
05	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
06	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
08	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4746	-0-	-1175	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5383	-0-	-347	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
05	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	544	-0-	-2066	-0-	544	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2712	-0-	-18	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
08	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					4
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	2	29	9	Y	26	23	1			7
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					7
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					7
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					7
*08	372	N	115	-0-	-257	-0-	115	2			Y	-0-	7	1			-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

03	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4513	-0-	-633	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4679	-0-	-301	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4869	-0-	-277	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
08	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

03	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
07	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3524	-0-	-165	-0-	3524	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
07	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
08	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2582	-0-	-487	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2585	-0-	-422	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	1778	-0-	-981	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	179	-0-	-2425	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	1767	X	9	-0-	-1758	-0-	9	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					14
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	Y	8	17	1			5
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					5
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					5
08	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	2			Y	-0-					5

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2811	-0-	-99	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2916	-0-	-184	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	2880	N	2591	-0-	-289	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
07	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
08	2914	N	2895	-0-	-19	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

03	6107	X	3798	-0-	-2309	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4777	-0-	-1133	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5032	-0-	-920	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	2484	-0-	-3276	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	1207	-0-	-3722	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	1343	-0-	-3679	-0-	1343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
07	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
08	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	2276	-0-	-2746	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3457	-0-	-1403	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3411	-0-	-154	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3633	-0-	-180	-0-	3633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3068	-0-	-1432	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
06	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
07	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4382	-0-	-423	-0-	4382	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2588	-0-	-78	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2408	-0-	-172	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	2464	-0-	-326	-0-	2464	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3408	-0-	-33	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2780	-0-	-490	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3240	-0-	-170	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	4864	2			Y	-0-					24
04	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	4490	2			Y	-0-					24
05	5084	X	4591	-0-	-493	-0-	4591	2			Y	-0-					24
06	4470	X	4371	-0-	-99	-0-	4371	2			Y	-0-					24
07	4619	X	4253	-0-	-366	-0-	4253	2			Y	-0-					24
08	4619	X	4336	-0-	-283	-0-	4336	2			Y	-0-					24

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3998	-0-	-652	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4005	-0-	-495	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3877	-0-	-773	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3976	-0-	-302	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2012	-0-	-995	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	522	-0-	-498	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	683	-0-	-464	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	102	-0-	-983	-0-	102	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2			N	-0-					18
04	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					18
05	3627	X	3492	-0-	-135	-0-	3492	2			N	-0-					18
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					18
*07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					18
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					18

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

03	7068	X	4709	-0-	-2359	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6052	-0-	-1140	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5750	-0-	-1210	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	5871	-0-	-1321	-0-	5871	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	5868	-0-	-890	-0-	5868	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

03	8029	X	7775	-0-	-254	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7616	-0-	-154	-0-	7616	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7759	-0-	-270	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7103	-0-	-667	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7369	-0-	-536	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7202	-0-	-672	-0-	7202	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

03	1891	X	1557	-0-	-334	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	329	-0-	-991	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
07	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
08	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4236	-0-	-624	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	2537	-0-	-2485	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	515	-0-	-4507	-0-	515	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					18
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					18
05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					18
06	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					18
*07	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	2			N	-0-					18
08	3100	X	606	-0-	-2494	-0-	606	2			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
08	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
07	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3659	-0-	-901	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3591	-0-	-1059	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3868	-0-	-632	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3332	-0-	-748	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	2716	-0-	-1500	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	1398	-0-	-2232	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2655	-0-	-786	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3174	-0-	-360	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2371	-0-	-1049	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3185	-0-	-132	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4666	-0-	-418	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4490	-0-	-310	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	3856	-0-	-918	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4342	-0-	-432	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4537	-0-	-383	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4605	-0-	-479	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4509	-0-	-575	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3912	-0-	-498	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4170	-0-	-201	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3986	-0-	-184	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4033	-0-	-276	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3932	-0-	-253	-0-	3932	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2009	-0-	-1501	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2739	-0-	-237	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1822	-0-	-1058	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	980	-0-	-1996	-0-	980	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	958	-0-	-2018	-0-	958	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3606	-0-	-1447	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2893	-0-	-1997	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4271	-0-	-813	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4195	-0-	-889	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	487	-0-	-4597	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1881	-0-	-3039	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	1013	-0-	-3451	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2935	-0-	-1025	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
07	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
08	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5128	-0-	-2	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5280	-0-	-52	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	5105	-0-	-227	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

03	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4094	-0-	-346	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4457	-0-	-69	-0-	4457	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

03	6913	X	6232	-0-	-681	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5827	-0-	-413	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5690	-0-	-758	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5426	-0-	-814	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5494	-0-	-799	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5317	-0-	-914	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	881	-0-	-1661	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					11
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					11
05	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					11
06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					11
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					11
08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
06	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
07	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	6458	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					24
04	1560	X	5	-0-	-1555	-0-	5	2			N	-0-					24
05	1612	X	5	-0-	-1607	-0-	5	2			N	-0-					24
06	1560	X	278	-0-	-1282	-0-	278	2			N	-0-					24
07	1612	X	1109	-0-	-503	-0-	1109	2			N	-0-					24
08	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					24

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4404	-0-	-66	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
05	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
08	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

03	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3707	-0-	-643	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3541	-0-	-396	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3067	-0-	-893	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3275	-0-	-817	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3229	-0-	-863	-0-	3229	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

03	5208	X	2806	-0-	-2402	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2101	-0-	-2939	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
07	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4373	-0-	-959	-0-	4373	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
05	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

03	9393	X	7912	-0-	-1481	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7934	-0-	-1156	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8845	-0-	-548	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7158	-0-	-1026	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	5881	-0-	-2954	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4708	-0-	-1182	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4944	-0-	-366	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4732	-0-	-755	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5106	-0-	-9	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
08	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4116	-0-	-1650	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	3918	-0-	-1662	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4361	-0-	-1405	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	4264	-0-	-1502	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

03	4092	X	2074	-0-	-2018	-0-	2074	2			N	-0-					11
04	2820	X	1613	-0-	-1207	-0-	1613	2			N	-0-					11
05	2728	X	1169	-0-	-1559	-0-	1169	2			N	-0-					11
06	2640	X	751	-0-	-1889	-0-	751	2			N	-0-					11
07	2077	X	748	-0-	-1329	-0-	748	2			N	-0-					11
08	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2475	2	208	9	N	189	168	1			32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4932	-0-	-1038	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4974	-0-	-1443	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4624	-0-	-1586	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	4962	-0-	-1455	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	5154	-0-	-984	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	330	N	61	-0-	-269	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

03	5177	X	4439	-0-	-738	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4378	-0-	-632	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4301	-0-	-721	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4094	-0-	-766	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3931	-0-	-595	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

03	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5251	-0-	-719	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4864	-0-	-1274	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
08	6324	X	4196	-0-	-2128	-0-	4196	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5882	-0-	2782	2782	5882	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5973	-0-	2973	5755	5973	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5241	-0-	2141	7896	5241	2			N	-0-					-0-
08	12596	X	4700	-0-	-7896	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2839	-0-	-341	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	3166	-0-	-120	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	2990	-0-	-296	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
07	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2613	-0-	-1169	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2504	-0-	-1156	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	1691	-0-	-2091	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1745	-0-	-1603	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

03	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3312	-0-	-749	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3288	-0-	-552	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3455	-0-	-265	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

03	3100	N	3146	-0-	46	53	3146	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3021	-0-	21	74	2948	2	73	9	N	66	61	1			5
05	3100	N	3058	-0-	-42	32	3058	2			N	-0-					5
06	2970	X	2938	-0-	-32	-0-	2938	2			N	-0-					5
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					5
08	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	2			N	-0-					5

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
08	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
07	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
08	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4671	-0-	-579	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4957	-0-	-406	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4693	-0-	-437	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4729	-0-	-231	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
07	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4226	-0-	-334	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4388	-0-	-324	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4376	-0-	-181	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3238	-0-	-362	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3478	-0-	-242	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	6525	-0-	-375	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	3971	-0-	-3159	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	3701	-0-	-3429	-0-	3701	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7399	-0-	-103	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7063	-0-	-197	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7176	-0-	-326	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6275	-0-	-985	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	3174	-0-	-4235	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	3401	-0-	-4008	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7625	-0-	-1	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6868	-0-	-542	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7517	-0-	-140	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	7648	-0-	-9	-0-	7648	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6821	-0-	-139	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6862	-0-	-330	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6720	-0-	-240	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	6959	-0-	-78	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6834	-0-	-203	-0-	6834	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	1975	-0-	-2613	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4200	-0-	-240	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2492	-0-	-2096	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	4014	-0-	-326	-0-	4014	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4214	-0-	-126	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5158	-0-	-512	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5462	-0-	-397	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	5299	-0-	-33	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	5217	-0-	-239	-0-	5217	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3379	-0-	379	379	3379	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3169	-0-	69	448	3169	2			N	-0-					-0-
06	2345	N	1897	-0-	-448	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7177	-0-	-1162	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	7998	-0-	-341	-0-	7998	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4111	-0-	-229	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3786	-0-	-414	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3935	-0-	-1242	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4159	-0-	-1018	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1284	-0-	-1289	-0-	1284	2			N	-0-					17
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					17
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					17
06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					17
07	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					17
08	744	N	327	-0-	-417	-0-	327	2			N	-0-					17

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	716	-0-	-5453	-0-	716	2			Y	-0-					25
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					25
05	3379	X	1483	-0-	-1896	-0-	1483	2			Y	-0-					25
06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					25
07	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					25
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			Y	-0-					25

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3219	-0-	-439	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2322	-0-	-1218	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2413	-0-	-1245	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	2315	-0-	-1343	-0-	2315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	2161	-0-	-2737	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4159	-0-	-581	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	131	-0-	-4767	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3376	-0-	-1364	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
08	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2866	-0-	-203	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2685	-0-	-285	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
05	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
07	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
08	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	570	X	32	-0-	-538	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	519	-0-	-1899	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
07	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
08	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4362	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	969	-0-	-2162	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	308	-0-	-2722	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	5475	2		N	-0-			-0-
04	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	2		N	-0-			-0-
05	5766	X	5145	-0-	-621	-0-	5145	2		N	-0-			-0-
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
07	5766	X	5152	-0-	-614	-0-	5152	2		N	-0-			-0-
08	5580	X	5309	-0-	-271	-0-	5309	2		N	-0-			-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2		N	-0-			-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2		N	-0-			-0-
05	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2		N	-0-			-0-
06	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2		N	-0-			-0-
07	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2		N	-0-			-0-
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-			-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

03	12617	X	12505	-0-	-112	-0-	12505	2		N	-0-			-0-
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2		N	-0-			-0-
05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2		N	-0-			-0-
06	12090	X	11710	-0-	-380	-0-	11710	2		N	-0-			-0-
07	13082	X	11761	-0-	-1321	-0-	11761	2		N	-0-			-0-
08	13082	X	12073	-0-	-1009	-0-	12073	2		N	-0-			-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

03	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	2		N	-0-			-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2		N	-0-			-0-
06	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2		N	-0-			-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2		N	-0-			-0-
08	4154	X	4074	-0-	-80	-0-	4074	2		N	-0-			-0-

DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2		N	-0-			-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2		N	-0-			-0-
05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2		N	-0-			-0-
06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2		N	-0-			-0-
07	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2		N	-0-			-0-
08	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5280	2		N	-0-			-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2		N	-0-			-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2		N	-0-			-0-
05	4929	X	4911	-0-	-18	-0-	4911	2		N	-0-			-0-
06	4920	X	4662	-0-	-258	-0-	4662	2		N	-0-			-0-
07	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	4779	2		N	-0-			-0-
08	5115	X	4644	-0-	-471	-0-	4644	2		N	-0-			-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

03	3999	X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
04	3870	X	2942	-0-	-928	-0-	2942	2		N	-0-			-0-
05	3999	X	3234	-0-	-765	-0-	3234	2		N	-0-			-0-
06	3540	X	1931	-0-	-1609	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
07	3038	X	1765	-0-	-1273	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
08	3224	X	1167	-0-	-2057	-0-	1167	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	2494	-0-	-1346	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	895	-0-	-3073	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	2795	-0-	-1173	-0-	2795	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3739	-0-	-581	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4206	-0-	-258	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	3891	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4726	-0-	-134	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4800	-0-	-284	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4775	-0-	-145	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4984	-0-	-100	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4425	-0-	-566	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4373	-0-	-339	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4086	-0-	-474	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4142	-0-	-446	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4164	-0-	-269	-0-	4164	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

03	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1803	-0-	-987	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	1999	-0-	-341	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	1870	-0-	-548	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	2139	X	600	-0-	-1539	-0-	600	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
05	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
06	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
07	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
08	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
05	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7731	2			N	-0-					-0-
06	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
07	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
08	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

03	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3830	-0-	-293	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3854	-0-	-455	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
06	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
07	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
08	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	7708	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					4
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					4
05	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			Y	-0-					4
06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			Y	-0-					4
07	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			Y	-0-					4
08	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	3211	-0-	-881	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3102	-0-	-990	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4631	-0-	-1352	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
06	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	3619	-0-	-2364	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	4240	-0-	-1743	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3047	-0-	-642	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
07	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	24	1			2
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					2
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					2

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-					15
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	740	2	101	9	N	92	99	1			8
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					8
06	930	N	325	-0-	-605	-0-	325	2			N	-0-					8
07	868	N	244	-0-	-624	-0-	244	2			N	-0-					8
08	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	2			N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3304	-0-	-356	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3690	-0-	-92	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	3476	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
04	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-
05	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
06	17407	X	17407	-0-	-0-	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
07	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
08	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2			N	-0-					90
04	3660	X	3192	-0-	-468	-0-	3192	2			N	-0-					90
05	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	3414	2			N	-0-					90
06	3660	X	3220	-0-	-440	-0-	3220	2			N	-0-					90
07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3174	2			N	-0-					90
08	3565	X	3177	-0-	-388	-0-	3177	2			N	-0-					90

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3917	-0-	-103	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4102	-0-	-52	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	2962	-0-	-1192	-0-	2962	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3302	-0-	-478	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3566	-0-	-340	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	343	-0-	-4183	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	5031	-0-	-84	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4729	-0-	-386	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2154	-0-	-946	3924	2154	2			Y	-0-					6
04	3000	N	2146	-0-	-854	3070	2104	2	42	9	Y	38	34	1			10
05	3100	N	2131	-0-	-969	2101	2131	2			Y	-0-					10
06	3000	N	1960	-0-	-1040	1061	1960	2			Y	-0-					10
07	2833	N	1772	-0-	-1061	-0-	1772	2			Y	-0-					10
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1765	2	42	9	Y	38	37	1			11

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4427	-0-	-626	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4494	-0-	-466	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	1274	-0-	-3526	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	2649	-0-	-2311	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3854	-0-	-641	-0-	3854	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	14	-0-	-3303	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	281	-0-	-2929	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	932	-0-	-868	-0-	932	2			N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	3813	X	2986	-0-	-827	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3563	-0-	-337	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3693	-0-	-337	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
08	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
05	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
06	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

03	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2118	-0-	-1272	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1878	-0-	-881	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	2154	-0-	-605	-0-	2154	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					5
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					5
05	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			Y	-0-					5
06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			Y	-0-					5
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			Y	-0-					5
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3035	-0-	-1525	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4030	-0-	-527	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3865	-0-	-537	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
06	862	X	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4441	-0-	-209	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4250	-0-	-250	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4143	-0-	-476	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4300	-0-	-319	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	1179	-0-	-2572	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1047	-0-	-2373	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	922	-0-	-1558	-0-	922	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	326	-0-	-1174	-0-	326	2			N	-0-					-0-
07	1271	X	5	-0-	-1266	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	1178	X	3	-0-	-1175	-0-	3	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1910	-0-	-610	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	1979	-0-	-563	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	1883	-0-	-517	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1974	-0-	-103	-0-	1974	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	11323	-0-	-116	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10184	-0-	-886	-0-	10184	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10178	-0-	-672	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9708	-0-	-1242	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	10324	-0-	-991	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	4383	-0-	-2716	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6888	-0-	-432	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	7564	X	7047	-0-	-517	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	6084	-0-	-1480	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

03	8711	X	655	-0-	-8056	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	1737	-0-	-6693	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	1528	-0-	-1202	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1680	-0-	-1141	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4276	-0-	-164	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4392	-0-	-196	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4363	-0-	-101	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4293	-0-	-140	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

03	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2900	-0-	-640	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2660	-0-	-998	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3389	-0-	-920	-0-	3389	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6104	-0-	-376	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
08	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	7075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	16	1			12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					25
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1703	2	260	9	N	236	151	1			110
05	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	1226	2			N	-0-					110
06	1140	N	364	-0-	-776	-0-	364	2			N	-0-					110
07	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					110
08	1240	N	4	-0-	-1236	-0-	4	2			N	-0-					110

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7678	-0-	-1312	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7162	-0-	-1118	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7327	-0-	-1229	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7060	-0-	-380	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6943	-0-	-745	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6722	-0-	-966	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	150	X	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
05	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
07	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5199	-0-	-319	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4853	-0-	-367	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5292	-0-	-133	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2494	-0-	-327	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2290	-0-	-530	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2166	-0-	-252	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2281	-0-	-119	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2071	-0-	-285	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					46
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					46
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					46
06	3090	X	3029	-0-	-61	-0-	3029	2			N	-0-					46
07	3224	X	2533	-0-	-691	-0-	2533	2			N	-0-					46
08	3224	X	24	-0-	-3200	-0-	24	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					38
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	22	1			16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4187	-0-	-91	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
06	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
07	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
06	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

03	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			N	-0-					14
04	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	2177	2			N	-0-					14
05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					14
06	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					14
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3590	2	32	9	N	29	39	1			4
08	3782	X	2717	-0-	-1065	-0-	2717	2			N	-0-					4

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					7
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					7
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					7
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-	6	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3178	-0-	-15	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3035	-0-	-115	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3141	-0-	-114	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2753	-0-	-502	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	529	-0-	-3501	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3014	-0-	-1016	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
06	900	X	595	-0-	-305	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3260	-0-	-190	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3201	-0-	-364	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1554	-0-	-2011	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	344	-0-	-1246	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
07	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	1701	-0-	-903	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2408	-0-	-351	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

03	4216	X	692	-0-	-3524	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
05	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
06	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
08	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

03	5022	X	4102	-0-	-920	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3751	-0-	-779	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3841	-0-	-654	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3547	-0-	-803	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3828	-0-	-264	-0-	3828	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

03	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	1294	-0-	-2096	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	1414	-0-	-2430	-0-	1414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6520	-0-	-21	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6292	-0-	-94	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6181	-0-	-329	-0-	6181	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2544	-0-	-1476	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3897	-0-	-257	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3877	-0-	-143	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
07	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3839	-0-	-241	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	3994	-0-	-532	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	3690	-0-	-836	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4568	-0-	-322	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4621	-0-	-432	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4267	-0-	-563	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3778	-0-	-1151	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4555	-0-	-374	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4300	-0-	-710	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4419	-0-	-1521	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4928	-0-	-1210	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	4727	-0-	-1411	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

03	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3336	-0-	-198	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

03	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3703	-0-	-203	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3637	-0-	-113	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
08	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

03	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4097	-0-	-1093	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4904	-0-	-459	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5041	-0-	-149	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4791	-0-	-572	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4523	-0-	-375	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

03	9455	X	8643	-0-	-812	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8414	-0-	-106	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8738	-0-	-66	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
06	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8130	-0-	-550	-0-	8130	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7357	-0-	-1385	-0-	7357	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

03	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5268	-0-	-222	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5233	-0-	-440	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4584	-0-	-906	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4938	-0-	-549	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4955	-0-	-501	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2575	X	2273	-0-	-302	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	507	-0-	-1911	-0-	507	2			N	-0-					-0-
08	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

03	11779	X	3956	-0-	-7823	-0-	3956	2			Y	-0-					6
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					6
05	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			Y	-0-					6
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					6
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					6
08	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	2			Y	-0-					6

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2330	-0-	-956	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2481	-0-	-1022	-0-	2481	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5807	-0-	-73	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5750	-0-	-419	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5493	-0-	-477	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5574	-0-	-595	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5361	-0-	-715	-0-	5361	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
05	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
06	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5779	-0-	-18	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	338	-0-	-2142	-0-	338	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6065	-0-	2965	2965	6065	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6240	-0-	3240	6205	6240	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7034	-0-	3934	10139	7034	2			N	-0-					-0-
08	15967	X	5828	-0-	-10139	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

03	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	2			N	-0-					-0-
06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
07	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
08	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
08	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

03	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1919	-0-	-2071	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
08	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	2416	-0-	-839	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2250	-0-	-1005	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

03	4185	X	2454	-0-	-1731	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
06	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
07	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	3472	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
07	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
08	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3705	-0-	-1162	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3210	-0-	-1500	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
05	4619	X	3616	-0-	-1003	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			Y	-0-					-0-
08	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					11
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					11
05	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					11
06	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					11
07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					11
08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1	12	1			-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4856	-0-	-476	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4541	-0-	-439	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	5009	-0-	-31	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4909	-0-	-299	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4898	-0-	-292	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4990	-0-	-373	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					4
05	5084	X	53	-0-	-5031	-0-	53	2			Y	-0-					4
06	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					4
07	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2170	2	44	9	Y	40	37	1			7
08	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					7

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

03	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2549	-0-	-117	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2461	-0-	-359	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2769	-0-	-145	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	5	1			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4236	-0-	-294	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4418	-0-	-263	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4624	-0-	-57	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4571	-0-	-110	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3054	-0-	-606	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3132	-0-	-650	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3104	-0-	-678	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4051	-0-	-196	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4120	-0-	-50	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4541	-0-	-760	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4571	-0-	-559	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4500	-0-	-801	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4255	-0-	-875	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
08	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
06	210	N	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3255	-0-	155	155	3255	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	190	3035	2			N	-0-					-0-
07	3048	N	2858	-0-	-190	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					14
04	4440	X	2901	-0-	-1539	-0-	2901	2			N	-0-					14
05	4588	X	3851	-0-	-737	-0-	3851	2			N	-0-					14
06	4590	X	4344	-0-	-246	-0-	4344	2			N	-0-					14
07	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	4499	2	36	9	N	33	42	1			5
08	4743	X	3440	-0-	-1303	-0-	3440	2			N	-0-					5

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
06	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
07	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9916	-0-	-159	-0-	9916	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3463	-0-	-377	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	3039	-0-	-960	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	3999	X	3640	-0-	-359	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1384	-0-	-321	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	1981	-0-	-389	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					2
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			Y	-0-					7
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					7
05	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			Y	-0-					7
06	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					7
07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			Y	-0-					7
08	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	6400	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					26
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					26
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					26
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					26
07	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	2			N	-0-					26
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

03	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1800	-0-	-930	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	2567	-0-	-73	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2025	-0-	-1425	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2170	-0-	-1395	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2107	-0-	-1458	-0-	2107	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

03	3782	X	1986	-0-	-1796	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2402	-0-	-838	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1565	-0-	-1690	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
07	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
08	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

03	4991	X	1132	-0-	-3859	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3587	-0-	-1243	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3467	-0-	-1524	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3667	-0-	-413	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2070	-0-	-1650	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

03	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4017	-0-	-137	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	4040	-0-	-114	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

03	3100	N	3310	-0-	210	683	3310	2			Y	-0-					12
04	3770	X	3087	-0-	-683	-0-	3033	2	54	9	Y	49	47	1			14
05	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					14
06	3240	X	3111	-0-	-129	-0-	3111	2			Y	-0-					14
07	3348	X	3196	-0-	-152	-0-	3196	2			Y	-0-					14
08	3317	X	3168	-0-	-149	-0-	3168	2			Y	-0-					14

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	2658	-0-	-566	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2816	-0-	-244	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2973	-0-	-507	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3157	-0-	-323	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
07	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			Y	-0-					9
04	5760	X	4674	-0-	-1086	-0-	4674	2			Y	-0-					9
05	5952	X	5928	-0-	-24	-0-	5928	2			Y	-0-					9
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					9
07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			Y	-0-					9
08	5921	X	5832	-0-	-89	-0-	5832	2			Y	-0-					9

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5266	-0-	-4	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4683	-0-	-587	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4723	-0-	-377	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	4941	-0-	-329	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	4721	-0-	-549	-0-	4721	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5935	-0-	-185	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6149	-0-	-175	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
08	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-
05	1860	X	1676	-0-	-184	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	1132	-0-	-3098	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
07	4371	X	885	-0-	-3486	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	113	-0-	-4258	-0-	113	2			Y	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

03	14756	X	14265	-0-	-491	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13532	-0-	-748	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	13784	-0-	-817	-0-	13784	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13201	-0-	-809	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
07	14477	X	13503	-0-	-974	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
08	14260	X	12387	-0-	-1873	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

03	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4028	-0-	-742	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4300	-0-	-102	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2039	-0-	-2221	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	3991	-0-	-318	-0-	3991	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	101	-0-	-3379	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
06	3870	X	2808	-0-	-1062	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	2841	-0-	-1158	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2614	-0-	-1106	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
08	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	1667	-0-	-433	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1229	-0-	-1468	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	1137	-0-	-1560	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	9322	-0-	-40	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8578	-0-	-1232	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	8612	-0-	-1525	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8091	-0-	-2046	-0-	8091	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	228	-0-	-2142	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
06	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2849	-0-	-313	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
05	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
08	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3541	-0-	-239	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3091	-0-	-869	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2059	-0-	-2033	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	2867	-0-	-1070	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96
05	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					96
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					96
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					96
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					96

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
05	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
07	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4519	-0-	-101	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4647	-0-	-220	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	4795	-0-	-227	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	5934	-0-	-1537	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5807	-0-	-1423	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	5618	-0-	-1853	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5297	-0-	-1453	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6034	-0-	-941	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5134	-0-	-880	-0-	5134	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
04	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
05	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
06	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
07	16087	X	16087	-0-	-0-	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
08	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	15877	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					6
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					6
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					6
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					6
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					6
08	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	1875	2	29	9	N	26	27	1			5

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

03	3596	X	2137	-0-	-1459	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1924	-0-	-1556	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

03	8959	X	6665	-0-	-2294	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7335	-0-	-1365	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	4787	-0-	-4203	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	284	-0-	-8416	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	21	-0-	-8473	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6	-0-	-7589	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2974	-0-	-529	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	5630	-0-	-880	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5519	-0-	-781	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5950	-0-	-281	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5454	-0-	-576	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5459	-0-	-772	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5257	-0-	-695	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6917	-0-	-89	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6912	-0-	-94	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	7006	X	6588	-0-	-418	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
08	7006	X	6556	-0-	-450	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3327	-0-	-3	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
07	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2355	-0-	-1024	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2428	-0-	-632	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
07	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
08	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	4350	-0-	-1199	-0-	4350	2			Y	-0-					17
04	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	4935	2			Y	-0-					17
05	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5551	2			Y	-0-					17
06	4710	X	4685	-0-	-25	-0-	4685	2			Y	-0-					17
07	4867	X	4845	-0-	-22	-0-	4845	2			Y	-0-					17
08	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					17

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					28
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					28
05	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2			Y	-0-					28
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					28
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			Y	-0-					28
08	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			Y	-0-					28

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2743	-0-	-527	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2865	-0-	-142	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2306	-0-	-732	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3958	-0-	-258	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3371	-0-	-709	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3388	-0-	-828	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3349	-0-	-619	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

03	7657	X	3743	-0-	-3914	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6175	-0-	-1235	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	3307	-0-	-3079	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	4393	-0-	-1993	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2733	-0-	-327	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	3016	-0-	-146	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
07	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

03	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3834	-0-	-413	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1312	-0-	-1478	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2072	-0-	-811	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	315	-0-	-2227	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	3	-0-	-2384	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2	-0-	-2308	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	85	-0-	-380	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	151	-0-	-869	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2687	-0-	-823	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2801	-0-	-795	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2412	-0-	-1158	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2925	-0-	-764	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	2129	-0-	-1560	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

03	2759	X	938	-0-	-1821	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
05	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2077	X	3	-0-	-2074	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	3	-0-	-2353	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
07	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
05	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4111	-0-	-119	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4257	-0-	-114	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	4314	-0-	-57	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

03	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4701	-0-	-1269	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4822	-0-	-1347	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4796	-0-	-1174	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
07	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6716	-0-	-394	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6985	-0-	-362	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6727	-0-	-383	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	7007	-0-	-61	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6876	-0-	-161	-0-	6876	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3824	-0-	-547	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3424	-0-	-836	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3532	-0-	-870	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

03	3937	X	3396	-0-	-541	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3304	-0-	-292	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3292	-0-	-158	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3352	-0-	-151	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
08	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
06	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4022	-0-	-783	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4201	-0-	-604	-0-	4201	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
06	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
08	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2810	-0-	-880	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3135	-0-	-678	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5584	-0-	-26	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5747	-0-	-50	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	5392	-0-	-128	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5147	-0-	-619	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
08	5766	X	3431	-0-	-2335	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
05	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6305	-0-	-2840	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7874	-0-	-976	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	8929	-0-	-123	-0-	8929	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
05	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5937	-0-	-843	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6123	-0-	-1131	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	6091	-0-	-1163	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	215	-0-	-2155	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6820	X	5747	-0-	-1073	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5655	-0-	-945	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5642	-0-	-658	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5406	-0-	-980	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	4059	-0-	-1800	-0-	4059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6968	-0-	-892	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7365	-0-	-323	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7301	-0-	-109	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	7580	-0-	-15	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5377	-0-	-823	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5140	-0-	-860	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5407	-0-	-700	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3094	-0-	-2269	-0-	3094	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5350	-0-	-350	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5537	-0-	-353	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
08	5890	X	5521	-0-	-369	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4834	-0-	-86	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4543	-0-	-541	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4523	-0-	-487	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

03	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3913	-0-	-427	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

03	6913	X	6109	-0-	-804	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3841	-0-	-2607	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4283	-0-	-1717	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5118	-0-	-1082	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5741	-0-	-366	-0-	5741	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	12541	-0-	-200	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11971	-0-	-389	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12515	-0-	-257	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11812	-0-	-548	-0-	11812	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11706	-0-	-849	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11228	-0-	-1327	-0-	11228	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3668	-0-	-1447	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3813	-0-	-1137	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4238	-0-	-319	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3900	-0-	-510	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3550	-0-	-697	-0-	3550	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
07	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3894	-0-	-43	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3804	-0-	-6	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	3741	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3509	-0-	-211	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2870	-0-	-730	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3346	-0-	-250	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5731	-0-	-599	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5810	-0-	-731	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5315	-0-	-1015	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5441	-0-	-945	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5381	-0-	-726	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

03	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	72	-0-	-1458	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	216	-0-	-1365	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

03	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					3
04	3360	X	2095	-0-	-1265	-0-	2095	2			N	-0-					3
05	2356	X	1928	-0-	-428	-0-	1928	2			N	-0-					3
06	2910	X	2313	-0-	-597	-0-	2313	2			N	-0-					3
07	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3019	2	55	9	N	50	44	1			9
08	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	2478	2			N	-0-					9

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	5009	-0-	-61	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	5146	-0-	-93	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

03	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4004	-0-	-136	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4081	-0-	-197	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3771	-0-	-445	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3730	-0-	-486	-0-	3730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7661	-0-	-889	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8532	-0-	-18	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8209	-0-	-626	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	7791	-0-	-1044	-0-	7791	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3962	-0-	-1078	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	4615	-0-	-1771	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5921	-0-	-465	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	2842	-0-	-3017	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3773	-0-	-1897	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	3417	-0-	-2442	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3041	-0-	-865	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
05	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4342	-0-	-1928	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	5466	-0-	-2129	-0-	5466	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6285	-0-	-1868	-0-	6285	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	378	3264	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3083	-0-	-17	361	3083	2			N	-0-					-0-
06	3506	X	3145	-0-	-361	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6464	-0-	-1224	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6265	-0-	-1175	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	6291	-0-	-901	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	6241	-0-	-796	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12524	X	12484	-0-	-40	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11922	-0-	-788	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11372	-0-	-928	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11562	-0-	-931	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11420	-0-	-1073	-0-	11420	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5167	-0-	-23	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5362	-0-	-1	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3616	-0-	-879	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	3621	-0-	-729	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3877	-0-	-463	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
08	4185	X	3934	-0-	-251	-0-	3934	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	2163	-0-	-1929	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2643	-0-	-1317	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	2728	-0-	-1364	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
06	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1536	-0-	-1192	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3559	-0-	-6	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	3300	-0-	-296	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
08	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5255	-0-	-46	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	8	-0-	-742	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4717	-0-	-323	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4409	-0-	-799	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

03	5487	X	3228	-0-	-2259	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2690	-0-	-2620	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	2169	-0-	-3318	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	260	-0-	-5050	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3035	-0-	-175	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3203	-0-	-67	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3195	-0-	-184	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
05	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
08	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9435	-0-	-105	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9757	-0-	-101	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	9666	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2173	-0-	-1175	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
06	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2880	-0-	-592	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2270	-0-	-1202	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
05	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
06	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1661	-0-	-354	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1279	-0-	-731	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	5528	-0-	-1695	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5378	-0-	-1612	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	5581	-0-	-1115	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5276	-0-	-574	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5447	-0-	-102	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5264	-0-	-316	-0-	5264	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
05	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1513	-0-	-2387	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2767	-0-	-1821	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3332	-0-	-1108	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9424	X	8722	-0-	-702	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8397	-0-	-873	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8496	-0-	-1083	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7404	-0-	-1866	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	7777	-0-	-1492	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	7835	-0-	-876	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7269	-0-	-741	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7627	-0-	-650	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6690	-0-	-1320	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	6770	-0-	-1290	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6786	-0-	-871	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
05	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4259	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3882	-0-	-365	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4038	-0-	-209	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3694	-0-	-416	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11253	X	10543	-0-	-710	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8631	-0-	-2259	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9283	-0-	-1784	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8340	-0-	-1920	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	8169	-0-	-2371	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
08	10540	X	8647	-0-	-1893	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

03	7471	X	4465	-0-	-3006	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5030	-0-	-2658	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6073	-0-	-1367	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
07	6417	X	6085	-0-	-332	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
08	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8744	-0-	-316	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9268	-0-	-249	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8877	-0-	-663	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
07	9858	X	9854	-0-	-4	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
08	9858	X	9460	-0-	-398	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

03	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4997	-0-	-769	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	5081	-0-	-49	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4743	-0-	-558	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4185	-0-	-1116	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
07	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	4118	-0-	-5	-0-	4118	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	7831	-0-	-818	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7033	-0-	-1337	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6986	-0-	-1074	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4838	-0-	-2962	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	4652	-0-	-3346	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	2990	-0-	-4853	-0-	2990	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

03	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7322	-0-	-178	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7459	-0-	-401	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7739	-0-	-383	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7765	-0-	-357	-0-	7765	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
05	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6671	-0-	-439	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	7347	X	6641	-0-	-706	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6037	-0-	-1310	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
05	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
06	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
07	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
08	465	X	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7570	-0-	-500	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	7714	-0-	-625	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7304	-0-	-616	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
07	8091	X	7189	-0-	-902	-0-	7189	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
05	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	671	-0-	-4369	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	2429	-0-	-1229	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	1458	-0-	-1782	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2196	-0-	-1152	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	1754	-0-	-1594	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5153	-0-	-1807	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5857	-0-	-1335	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6336	-0-	-534	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6521	-0-	-392	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
08	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
05	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	7331	-0-	-357	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	7152	-0-	-536	-0-	7152	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2071	-0-	-269	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2269	-0-	-180	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5213	-0-	-398	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5295	-0-	-1395	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	5184	-0-	-1729	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	5378	-0-	-1535	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
08	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

03	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3470	-0-	-70	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	3413	-0-	-493	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	3734	-0-	-172	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8568	-0-	-882	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9035	-0-	-730	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7287	-0-	-2163	-0-	7287	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	8870	-0-	-554	-0-	8870	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9169	-0-	-69	-0-	9169	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					-0-
06	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7955	-0-	-43	-0-	7955	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	94	-0-	-1706	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	2194	-0-	-224	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2339	-0-	-91	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
08	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
07	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3950	-0-	-1010	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

03	4991	X	1759	-0-	-3232	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2928	-0-	-1782	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	2605	-0-	-2262	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3836	-0-	-844	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
08	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

03	8060	X	6919	-0-	-1141	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6863	-0-	-937	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6968	-0-	-379	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6688	-0-	-362	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	6949	-0-	-336	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7009	-0-	-90	-0-	7009	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6162	-0-	-224	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5936	-0-	-514	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	5804	-0-	-861	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5848	-0-	-817	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
07	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

03	10416	X	8911	-0-	-1505	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	4147	-0-	-6703	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
08	10850	X	3465	-0-	-7385	-0-	3465	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

03	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5726	-0-	-694	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6192	-0-	-411	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
06	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5945	-0-	-7	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5714	-0-	-486	-0-	5714	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

03	6324	X	5032	-0-	-1292	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5368	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5142	-0-	-1244	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1265	-0-	-4915	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2311	-0-	-3982	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	1205	-0-	-4344	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-
05	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
06	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PEARSON			WELL #: 2H	RRCID -> 250358	COMPL. DATE 08/12/2012	TOTAL DEPTH 6941	PERF. 7145 - 10168										
03	3193	X	475	-0-	-2718	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
06	450	X	31	-0-	-419	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
GOLF			WELL #: 1H	RRCID -> 250362	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6979	PERF. 7450 - 11473										
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REGENCY WEST			WELL #: 2H	RRCID -> 250363	COMPL. DATE 02/13/2011	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8555 - 14318										
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WINSCOTT WEST			WELL #: D 5H	RRCID -> 250365	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH 6781	PERF. 7096 - 7398										
03	2108	N	329	-0-	-1779	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BIRDVILLE ISD			WELL #: 1H	RRCID -> 250366	COMPL. DATE 12/31/2011	TOTAL DEPTH 7220	PERF. 9708 - 11037										
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
05	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
08	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
BASS 311 B			WELL #: 2H	RRCID -> 250367	COMPL. DATE 07/03/2009	TOTAL DEPTH 7584	PERF. 7971 - 10184										
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
05	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
CROWLEY EAGLES			WELL #: 1H	RRCID -> 250368	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 7450 - 12851										
03	10416	X	9137	-0-	-1279	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
06	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	9240	-0-	-29	-0-	9240	2			N	-0-					-0-
08	9331	X	8963	-0-	-368	-0-	8963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4002	-0-	-1268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4352	-0-	-628	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	3661	-0-	-1485	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	3813	-0-	-1333	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	3590	-0-	-1184	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3364	-0-	-759	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	2141	-0-	-1369	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4286	-0-	-1449	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4244	-0-	-826	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3961	-0-	-539	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
07	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
08	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3367	-0-	-1613	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3219	-0-	-2702	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	3314	-0-	-2416	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	3104	-0-	-2817	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
08	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7981	-0-	-48	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7683	-0-	-417	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
07	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7870	-0-	-624	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4495	-0-	-124	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	3049	-0-	-1570	-0-	3049	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2232	-0-	-961	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2597	-0-	-255	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
07	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
08	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5824	-0-	-624	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5384	-0-	-856	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5249	-0-	-1013	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5190	-0-	-1072	-0-	5190	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

03	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10060	-0-	-320	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10150	-0-	-638	-0-	10150	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9629	-0-	-841	-0-	9629	2			N	-0-					-0-
07	10819	X	10271	-0-	-548	-0-	10271	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10251	-0-	-568	-0-	10251	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6427	-0-	-300	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6369	-0-	-358	-0-	6369	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
04	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
05	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	18095	2			N	-0-					-0-
06	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	17012	2			N	-0-					-0-
07	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	17386	2			N	-0-					-0-
08	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

03	9176	X	7787	-0-	-1389	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
06	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7396	-0-	-726	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
08	8122	X	7692	-0-	-430	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
08	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

03	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6678	-0-	-372	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6099	-0-	-381	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6666	-0-	-247	-0-	6666	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6440	-0-	-473	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

03	1736	X	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	878	-0-	-641	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
07	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
08	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3573	-0-	-705	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3032	-0-	-1168	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3342	-0-	-998	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4756	-0-	-669	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3131	-0-	-1879	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4167	-0-	-1785	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	3464	-0-	-2488	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
05	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
07	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
08	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
05	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3198	-0-	-1390	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3381	-0-	-1207	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	304	-0-	-750	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4418	-0-	1418	1418	4418	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5599	-0-	2499	3917	5599	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5658	-0-	2558	6475	5658	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
05	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2273	-0-	-997	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3681	-0-	-783	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4324	-0-	-450	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1449	-0-	-1651	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	1832	-0-	-1361	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2841	-0-	-129	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2664	-0-	-405	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4278	-0-	-102	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4063	-0-	-287	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4033	-0-	-400	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4034	-0-	-585	-0-	4034	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1483	-0-	-1400	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1186	-0-	-1604	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3353	-0-	253	253	3353	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2211	-0-	-399	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2577	-0-	-120	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	2368	-0-	-329	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

03	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2243	-0-	-82	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1656	-0-	-594	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1793	-0-	-563	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4580	-0-	-225	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3528	-0-	-972	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	3657	-0-	-1086	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	3872	-0-	-871	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2972	-0-	-35	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	129	-0-	-2781	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
05	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	3255	X	2946	-0-	-309	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4378	-0-	-582	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4154	-0-	-586	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4356	-0-	-542	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	4498	-0-	-90	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5357	-0-	-733	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
07	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4715	-0-	-1516	-0-	4715	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3101	-0-	-216	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2864	-0-	-346	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3065	-0-	-252	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	3001	-0-	-192	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1970	-0-	-1030	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2009	-0-	-1091	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2017	-0-	-983	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2010	-0-	-1090	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1882	-0-	-536	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
07	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

03	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1083	-0-	-2067	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2266	-0-	-989	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	627	-0-	-1923	-0-	627	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

03	2542	X	906	-0-	-1636	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	13	-0-	-2177	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	4588	2			N	-0-					16
05	3100	N	6964	-0-	3864	5452	6964	2			N	-0-					16
06	3000	N	10687	-0-	7687	13139	10687	2			N	-0-					16
07	23115	X	9976	-0-	-13139	-0-	9976	2			N	-0-					16
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					16

DUKE A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

03	8711	X	8405	-0-	-306	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7484	-0-	-706	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8046	-0-	-417	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7611	-0-	-519	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7660	-0-	-741	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7687	-0-	-714	-0-	7687	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-
05	806	N	352	-0-	-454	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

03	9827	X	8642	-0-	-1185	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	7651	-0-	-1859	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	7394	-0-	-2433	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	7487	-0-	-2023	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7506	-0-	-1949	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	7727	-0-	-922	-0-	7727	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4556	-0-	-373	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4516	-0-	-254	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4676	-0-	-253	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4728	-0-	-201	-0-	4728	2			N	-0-					-0-

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

03	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
08	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3889	-0-	-823	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	3780	-0-	-932	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6203	-0-	-1897	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6753	-0-	-1152	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	5759	-0-	-1891	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	4437	-0-	-3003	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	541	-0-	-6217	-0-	541	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

03	12369	X	9142	-0-	-3227	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9077	-0-	-2893	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	9845	-0-	-2524	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9966	-0-	-984	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	7563	-0-	-2543	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
08	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

03	5766	X	5303	-0-	-463	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6293	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

03	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3947	-0-	-1813	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	3774	-0-	-2178	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3641	-0-	-2119	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3781	-0-	-1768	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	3883	-0-	-1449	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

03	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
07	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5165	-0-	-565	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5171	-0-	-750	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5021	-0-	-709	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5002	-0-	-423	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	4771	-0-	-654	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4443	-0-	-117	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	4379	-0-	-333	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
05	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
06	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
08	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					17
04	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					17
05	4247	X	4017	-0-	-230	-0-	4017	2			N	-0-					17
06	3990	X	3846	-0-	-144	-0-	3846	2			N	-0-					17
*07	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			N	-0-					17
08	4030	X	3828	-0-	-202	-0-	3828	2			N	-0-					17

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
05	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
07	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
08	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3973	-0-	-467	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
07	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4917	-0-	-539	-0-	4917	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3538	-0-	-272	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
07	4588	X	3621	-0-	-967	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
08	4588	X	3557	-0-	-1031	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	1054	-0-	-2759	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	3267	-0-	-1228	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3142	-0-	-1353	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
06	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
07	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
08	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

03	3813	X	142	-0-	-3671	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4328	-0-	-353	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	920	-0-	-3610	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
05	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1760	-0-	-255	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

03	3100	N	5802	-0-	2702	3574	5802	2			N	-0-					-0-
04	8465	X	4891	-0-	-3574	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
06	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5029	-0-	-941	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5328	-0-	-841	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	4196	-0-	-1774	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	5339	-0-	-520	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3766	-0-	-574	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3687	-0-	-513	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3407	-0-	-840	-0-	3407	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

03	4464	X	3410	-0-	-1054	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
06	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
07	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3956	-0-	-384	-0-	3956	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

03	7874	X	6560	-0-	-1314	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6209	-0-	-1411	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	6664	-0-	-1210	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6117	-0-	-1383	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
07	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	6509	-0-	-156	-0-	6509	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

03	10850	X	10082	-0-	-768	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10155	-0-	-345	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10190	-0-	-660	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9991	-0-	-329	-0-	9991	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	10172	-0-	-337	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	10151	-0-	-358	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
08	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-
05	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
06	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	11202	2			N	-0-					-0-
07	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7843	X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6687	-0-	-903	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7278	-0-	-534	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6701	-0-	-559	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
07	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	7004	-0-	-281	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	11927	-0-	-101	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10744	-0-	-1222	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11541	-0-	-39	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	11713	-0-	-501	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
08	12214	X	12064	-0-	-150	-0-	12064	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	2			N	-0-					-0-
06	2901	N	2841	-0-	-60	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
07	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	2724	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3304	-0-	-1166	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	3243	-0-	-1376	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4591	-0-	-28	-0-	4591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	847	-0-	-1695	-0-	847	2			Y	-0-					1
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2304	2	250	9	Y	227	178	1			50
05	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					50
06	3000	N	10397	-0-	7397	7397	10397	2			Y	-0-					50
07	3100	N	10161	-0-	7061	14458	10161	2			Y	-0-					50
08	25316	X	10858	-0-	-14458	-0-	10858	2			Y	-0-					50

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	4433	-0-	-1240	-0-	4433	2			N	-0-					12
04	5490	X	3535	-0-	-1955	-0-	3535	2			N	-0-					12
05	5673	X	3549	-0-	-2124	-0-	3549	2			N	-0-					12
06	5490	X	3377	-0-	-2113	-0-	3377	2			N	-0-					12
*07	5673	X	3480	-0-	-2193	-0-	3480	2			N	-0-					12
08	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			N	-0-					12

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2025

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3883	-0-	-467	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3917	-0-	-578	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3726	-0-	-564	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	3763	-0-	-670	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

03	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5014	-0-	-536	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5070	-0-	-665	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4717	-0-	-653	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4581	-0-	-720	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4230	-0-	-947	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

03	5394	X	2197	-0-	-3197	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	1886	-0-	-2020	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	3514	-0-	-1880	-0-	3514	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
06	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
07	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
05	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
06	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
07	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11903	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6630	-0-	-810	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6968	-0-	-232	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7030	-0-	-410	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6500	-0-	-310	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7150	-0-	-42	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	7180	-0-	-12	-0-	7180	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
07	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
08	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5061	-0-	-2319	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7142	-0-	-484	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7447	-0-	-55	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
08	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6583	-0-	-82	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6847	-0-	-323	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7043	-0-	-366	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
08	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5122	-0-	-427	-0-	5122	2			N	-0-					61
04	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	4845	2	40	9	N	36					97
05	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					97
06	4950	X	4947	-0-	-3	-0-	4947	2			N	-0-					97
07	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	4739	2			N	-0-					97
08	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4771	2			N	-0-					97

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
04	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
06	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
07	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10599	2			N	-0-					-0-
08	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5200	-0-	-1341	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
07	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
08	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	7190	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4090	-0-	-64	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3837	-0-	-333	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3571	-0-	-738	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2092	-0-	-2217	-0-	2092	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

03	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4413	-0-	-764	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4602	-0-	-378	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4939	-0-	-207	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4480	-0-	-666	-0-	4480	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

03	9455	X	8411	-0-	-1044	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8403	-0-	-717	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8660	-0-	-888	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8628	-0-	-612	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8432	-0-	-1116	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8278	-0-	-402	-0-	8278	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

03	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3289	-0-	-121	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
07	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	3010	-0-	-276	-0-	3010	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

03	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3720	-0-	-210	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
07	4061	X	3559	-0-	-502	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
08	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

03	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1911	-0-	-135	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1955	-0-	-60	-0-	1955	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6260	-0-	-126	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5669	-0-	-511	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5765	-0-	-621	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5878	-0-	-415	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	7842	-0-	-962	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7440	-0-	-1020	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7536	-0-	-1206	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7402	-0-	-908	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7339	-0-	-721	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	7636	-0-	-207	-0-	7636	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5401	-0-	-706	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5106	-0-	-594	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5242	-0-	-710	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5186	-0-	-766	-0-	5186	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
05	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
08	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					8
04	1560	N	1136	-0-	-424	-0-	1136	2			N	-0-					8
05	1705	N	887	-0-	-818	-0-	887	2			N	-0-					8
06	1200	N	999	-0-	-201	-0-	999	2			N	-0-					8
07	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					8
08	899	N	292	-0-	-607	-0-	292	2			N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3780	-0-	-715	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
06	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	4165	-0-	-51	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

03	10540	X	9396	-0-	-1144	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9932	-0-	-268	-0-	9932	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9646	-0-	-894	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
06	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9767	-0-	-494	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	10122	-0-	-139	-0-	10122	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
06	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
08	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4843	-0-	-1140	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4371	-0-	-819	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	3154	-0-	-2147	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	5262	-0-	-5588	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5263	-0-	-5237	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	3672	-0-	-7178	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	3067	-0-	-7433	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
*07	10509	X	4613	-0-	-5896	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
*08	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	21640	-0-	-1052	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	17769	-0-	-6471	-0-	17769	2			N	-0-					-0-
05	26598	X	17046	-0-	-9552	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
06	25740	X	17996	-0-	-7744	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
*07	25606	X	20625	-0-	-4981	-0-	20625	2			N	-0-					-0-
*08	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4725	-0-	-545	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4280	-0-	-550	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4355	-0-	-636	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4413	-0-	-578	-0-	4413	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3004	-0-	-530	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3466	-0-	-194	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	2910	-0-	-872	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3032	-0-	-750	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	4291	-0-	-2808	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3537	-0-	-3333	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5289	-0-	-1004	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5476	-0-	-614	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5826	-0-	-467	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5766	X	4838	-0-	-928	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	5173	-0-	-66	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4841	-0-	-150	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4551	-0-	-626	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7623	-0-	-477	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7252	-0-	-8	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
07	7874	X	7470	-0-	-404	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7219	-0-	-655	-0-	7219	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5267	-0-	2167	2920	5267	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5925	-0-	2825	5745	5925	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	13583	2			N	-0-					-0-
07	14821	X	14821	-0-	-0-	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
08	14737	X	14737	-0-	-0-	-0-	14737	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
05	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
07	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
08	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	6024	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2025

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6583	-0-	-51	-0-	6583	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6183	-0-	-507	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6594	-0-	-319	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6736	-0-	-177	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4123	-0-	-1984	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3584	-0-	-2326	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
07	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
08	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	5105	-0-	-115	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	5309	-0-	-85	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5289	-0-	-105	-0-	5289	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8135	-0-	-385	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	7461	-0-	-1343	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
08	8866	X	7188	-0-	-1678	-0-	7188	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2834	-0-	-328	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
08	3162	X	2700	-0-	-462	-0-	2700	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					-0-
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
07	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
08	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	12045	-0-	-76	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11851	-0-	-146	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11004	-0-	-666	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
07	12059	X	11218	-0-	-841	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	10951	-0-	-1108	-0-	10951	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8250	-0-	-244	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	8268	-0-	-132	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7613	-0-	-1067	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	420	X	99	-0-	-321	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	434	X	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	3817	-0-	-27	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3702	-0-	-173	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3452	-0-	-423	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	779	-0-	-1921	-0-	779	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1063	-0-	-1417	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2311	-0-	-89	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2053	-0-	-117	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2170	X	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5359	-0-	-221	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4924	-0-	-446	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4858	-0-	-629	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	4785	-0-	-578	-0-	4785	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	2225	-0-	-3045	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2902	-0-	-2198	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3052	-0-	-2218	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2801	-0-	-1219	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	3072	-0-	-431	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
08	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4961	-0-	-1579	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5111	-0-	-1647	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5048	-0-	-382	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5222	-0-	-203	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4972	-0-	-143	-0-	4972	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

03	7843	X	6297	-0-	-1546	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5461	-0-	-2129	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	5756	-0-	-2087	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6495	-0-	-1095	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6721	-0-	-6	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
08	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	6760	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2025

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

03	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5715	-0-	-255	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5424	-0-	-745	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	5299	-0-	-191	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5671	-0-	-250	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5290	-0-	-631	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5885	-0-	-535	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-
05	6634	X	6307	-0-	-327	-0-	6307	2			Y	-0-					-0-
06	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5679	-0-	-428	-0-	5679	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5952	-0-	-155	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

03	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5765	-0-	-280	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5560	-0-	-230	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	5470	-0-	-358	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	5187	-0-	-641	-0-	5187	2			N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

03	5456	X	5049	-0-	-407	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4895	-0-	-415	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4850	-0-	-637	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4394	-0-	-916	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4244	-0-	-809	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4352	-0-	-701	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

03	40527	X	40527	-0-	-0-	-0-	40527	2			N	-0-					-0-
04	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
05	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	27815	2			N	-0-					-0-
06	23185	X	23185	-0-	-0-	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
07	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	20761	2			N	-0-					-0-
08	18299	X	18299	-0-	-0-	-0-	18299	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

03	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
04	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	20312	2			N	-0-					-0-
05	19728	X	19728	-0-	-0-	-0-	19728	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	18540	-0-	-0-	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
07	17856	X	17856	-0-	-0-	-0-	17856	2			N	-0-					-0-
08	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
07	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

03	3689	X	2098	-0-	-1591	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2332	-0-	-1238	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	1965	-0-	-1631	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	1774	-0-	-1556	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	1388	-0-	-1867	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1583	-0-	-835	-0-	1583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
06	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3984	-0-	-1038	-0-	3984	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

03	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2111	-0-	-529	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1783	-0-	-1100	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1591	-0-	-2669	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
07	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3885	-0-	-610	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4449	-0-	-263	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4340	-0-	-465	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	3947	-0-	-858	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3936	-0-	-528	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4202	-0-	-118	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	3836	-0-	-628	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4423	-0-	-41	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7248	-0-	-688	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7026	-0-	-654	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
07	7936	X	7934	-0-	-2	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	7721	-0-	-215	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
07	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
08	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
05	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
07	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	248	X	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
06	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
07	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4345	-0-	-155	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3978	-0-	-522	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4079	-0-	-571	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4404	-0-	-153	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
06	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	1963	-0-	-889	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1528	-0-	-1324	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
05	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
07	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
08	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9234	-0-	-36	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	9457	-0-	-122	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9020	-0-	-250	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
07	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	8066	-0-	-1482	-0-	8066	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3067	-0-	-143	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	3228	-0-	-89	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3824	-0-	-1043	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3884	-0-	-856	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3687	-0-	-1335	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
08	5022	X	3640	-0-	-1382	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5480	-0-	-400	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5663	-0-	-413	-0-	5663	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5296	-0-	-494	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
07	5735	X	5594	-0-	-141	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	5350	-0-	-385	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5548	-0-	-1210	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5157	-0-	-693	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4827	-0-	-2489	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5201	-0-	-1879	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	1994	-0-	-5322	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
07	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
05	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

03	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5300	-0-	-640	-0-	5300	2			N	-0-					-0-
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
07	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	6921	2			N	-0-					-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
06	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
08	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

03	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5578	-0-	-1142	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5866	-0-	-892	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6468	-0-	-42	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5762	-0-	-748	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5540	-0-	-815	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5054	-0-	-226	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5173	-0-	-283	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4781	-0-	-499	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5181	-0-	-182	-0-	5181	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

03	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3482	-0-	-114	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3431	-0-	-49	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	7	-0-	-2363	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

03	9207	X	8849	-0-	-358	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8871	-0-	-9	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8631	-0-	-638	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8475	-0-	-495	-0-	8475	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8409	-0-	-860	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
08	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	557	-0-	-4543	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1971	-0-	-219	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	113	-0-	-2026	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	216	-0-	-2334	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8411	-0-	-859	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8480	-0-	-1099	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8433	-0-	-657	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8702	-0-	-474	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
08	8990	X	8197	-0-	-793	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
05	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
07	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
08	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-
05	3317	X	82	-0-	-3235	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
08	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4851	-0-	-605	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5084	-0-	-556	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4600	-0-	-1228	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
08	5828	X	4670	-0-	-1158	-0-	4670	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5749	-0-	-971	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	4473	-0-	-2471	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2887	-0-	-3653	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	3523	-0-	-3173	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	3367	-0-	-3329	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11113	-0-	-1607	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10873	-0-	-2271	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10727	-0-	-1993	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
07	13144	X	9180	-0-	-3964	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	6797	-0-	-6347	-0-	6797	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	2239	-0-	-3558	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5514	-0-	-96	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
05	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5582	-0-	-122	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5795	-0-	-2	-0-	5795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

03	6045	X	288	-0-	-5757	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	374	-0-	-5326	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	424	-0-	-5466	-0-	424	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	427	-0-	-3773	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

03	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9967	-0-	-533	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9782	-0-	-1068	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9193	-0-	-1307	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
07	10571	X	9561	-0-	-1010	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	9282	-0-	-1196	-0-	9282	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
05	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	25492	2			N	-0-					-0-
06	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
07	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	19016	2			N	-0-					-0-
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	18135	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7244	-0-	-136	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	7613	-0-	-13	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	7313	-0-	-313	-0-	7313	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
04	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2			N	-0-					-0-
05	29592	X	29592	-0-	-0-	-0-	29592	2			N	-0-					-0-
06	28250	X	28250	-0-	-0-	-0-	28250	2			N	-0-					-0-
07	27844	X	27844	-0-	-0-	-0-	27844	2			N	-0-					-0-
08	27551	X	27551	-0-	-0-	-0-	27551	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

03	5642	X	5489	-0-	-153	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
05	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
07	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2986	-0-	-1154	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	1702	-0-	-2576	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2300	-0-	-1720	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	4004	-0-	-150	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3711	-0-	-443	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-					-0-
04	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	26896	2			N	-0-					-0-
05	26337	X	26337	-0-	-0-	-0-	26337	2			N	-0-					-0-
06	22683	X	22683	-0-	-0-	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
07	20112	X	20112	-0-	-0-	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
08	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
04	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
05	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
06	12754	X	12754	-0-	-0-	-0-	12754	2			N	-0-					-0-
07	12272	X	12272	-0-	-0-	-0-	12272	2			N	-0-					-0-
08	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	12043	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	16709	-0-	-806	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15984	-0-	-966	-0-	15984	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15415	-0-	-2007	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	15020	-0-	-1150	-0-	15020	2			N	-0-					-0-
07	16709	X	15006	-0-	-1703	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
08	16709	X	15638	-0-	-1071	-0-	15638	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10246	-0-	-194	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10569	-0-	-219	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9916	-0-	-524	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10246	-0-	-449	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
08	10695	X	9983	-0-	-712	-0-	9983	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	630	X	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	651	N	43	-0-	-608	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

03	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5485	-0-	-185	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5426	-0-	-433	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5042	-0-	-568	-0-	5042	2			N	-0-					-0-
07	5797	X	5276	-0-	-521	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5172	-0-	-625	-0-	5172	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

03	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1492	-0-	-1388	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	721	-0-	-2159	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2139	X	951	-0-	-1188	-0-	951	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

03	13330	X	12629	-0-	-701	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12414	-0-	-486	-0-	12414	2			N	-0-					-0-
05	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	12290	-0-	-100	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	12332	-0-	-502	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11985	-0-	-973	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
05	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
06	14288	X	14288	-0-	-0-	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
07	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
08	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5211	-0-	-129	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	5042	-0-	-476	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			Y	-0-					2
04	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			Y	-0-					2
05	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	10932	2			Y	-0-					2
06	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			Y	-0-					2
07	10912	X	10887	-0-	-25	-0-	10887	2			Y	-0-					2
08	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5713	-0-	-146	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5170	-0-	-800	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5333	-0-	-836	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14787	X	14501	-0-	-286	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
04	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
05	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	13930	-0-	-110	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
07	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	14464	-0-	-292	-0-	14464	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	9549	-0-	-867	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9817	-0-	-263	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	9914	-0-	-502	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9156	-0-	-924	-0-	9156	2			N	-0-					-0-
07	10416	X	8885	-0-	-1531	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8701	-0-	-1436	-0-	8701	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3186	-0-	-2022	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	3870	-0-	-1338	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
08	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	2349	-0-	-3572	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
06	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
07	6076	X	5120	-0-	-956	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
08	6076	X	5469	-0-	-607	-0-	5469	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15903	X	15280	-0-	-623	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14581	-0-	-449	-0-	14581	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15036	-0-	-495	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14188	-0-	-842	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
07	15531	X	14743	-0-	-788	-0-	14743	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	14347	-0-	-936	-0-	14347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	9407	-0-	-606	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9276	-0-	-414	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8959	-0-	-1054	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
06	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9210	-0-	-369	-0-	9210	2			N	-0-					-0-
08	9579	X	9370	-0-	-209	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5108	-0-	-7	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4776	-0-	-324	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	5265	-0-	-5	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	5115	-0-	-155	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
06	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5038	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
05	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	6405	-0-	-1965	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8357	-0-	-13	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5876	-0-	-2134	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
07	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7372	-0-	-998	-0-	7372	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	1213	-0-	-3003	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1098	-0-	-2982	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	1283	-0-	-2375	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1180	-0-	-1850	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1457	X	1215	-0-	-242	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2725	-0-	-468	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2667	-0-	-423	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2361	-0-	-739	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9519	-0-	-1641	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
06	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
07	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-
08	11160	X	10820	-0-	-340	-0-	10820	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

03	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5237	-0-	-2203	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5572	-0-	-1628	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6497	-0-	-943	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
08	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5613	-0-	-207	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5809	-0-	-205	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4549	-0-	-1271	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	4945	-0-	-1069	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5086	-0-	-928	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2025

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	4941	-0-	-1910	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4384	-0-	-1586	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4288	-0-	-1416	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4220	-0-	-940	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	3046	-0-	-1883	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	2325	-0-	-2604	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3000	-0-	-1650	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	2719	-0-	-1931	-0-	2719	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	8169	-0-	-697	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7827	-0-	-543	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6283	-0-	-1817	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	4084	-0-	-4286	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	3856	-0-	-4328	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8618	-0-	-31	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8377	-0-	-83	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8560	-0-	-182	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
06	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	6065	-0-	-2584	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	5200	-0-	-3449	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
04	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-
05	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	19582	2			N	-0-					-0-
06	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
07	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
08	18635	X	18635	-0-	-0-	-0-	18635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3394	-0-	-16	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	6264	-0-	-246	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	6247	-0-	-53	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

03	12865	X	11829	-0-	-1036	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11536	-0-	-164	-0-	11536	2			N	-0-					-0-
05	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	12295	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	11012	-0-	-448	-0-	11012	2			N	-0-					-0-
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	11328	-0-	-979	-0-	11328	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
04	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
05	21532	X	21532	-0-	-0-	-0-	21532	2			N	-0-					-0-
06	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
07	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	18644	2			N	-0-					-0-
08	21979	X	21979	-0-	-0-	-0-	21979	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2743	-0-	-497	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2608	-0-	-740	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	921	-0-	-2319	-0-	921	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3650	-0-	-535	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	3563	-0-	-487	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
07	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	1637	-0-	-2114	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

03	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4927	-0-	-994	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4875	-0-	-855	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4770	-0-	-345	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4377	-0-	-738	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

03	5053	X	3297	-0-	-1756	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3360	-0-	-1530	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2287	-0-	-983	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3209	-0-	-263	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3191	-0-	-281	-0-	3191	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

03	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	24278	2			N	-0-					-0-
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
06	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
07	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	17046	2			N	-0-					-0-
08	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	15788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4480	-0-	-710	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4102	-0-	-1261	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
08	5363	X	3060	-0-	-2303	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

03	9672	X	9518	-0-	-154	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8818	-0-	-32	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
05	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8473	-0-	-737	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	9054	-0-	-463	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8696	-0-	-821	-0-	8696	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2025

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5859	-0-	-81	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
07	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	9334	-0-	-2260	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10190	-0-	-760	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10612	-0-	-145	-0-	10612	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7847	-0-	-1183	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
07	10540	X	6725	-0-	-3815	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
08	10602	X	2992	-0-	-7610	-0-	2992	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4046	-0-	-232	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3922	-0-	-218	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3683	-0-	-595	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

03	10168	X	9639	-0-	-529	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9427	-0-	-773	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9701	-0-	-839	-0-	9701	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9061	-0-	-1139	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
07	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
08	9734	X	9686	-0-	-48	-0-	9686	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	279	X	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

03	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
04	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-
05	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2			N	-0-					-0-
06	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	14787	2			N	-0-					-0-
07	15345	X	15345	-0-	-0-	-0-	15345	2			N	-0-					-0-
08	15028	X	15028	-0-	-0-	-0-	15028	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

03	10230	X	7773	-0-	-2457	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7492	-0-	-2408	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	7969	-0-	-2261	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7837	-0-	-533	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
07	8432	X	7823	-0-	-609	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	7773	-0-	-194	-0-	7773	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	699	-0-	-1254	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1238	-0-	-682	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	5189	-0-	2089	2089	5189	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5728	-0-	2628	4717	5728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1893	-0-	-1527	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2438	-0-	-1096	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	1766	-0-	-1954	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4442	-0-	-239	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4504	-0-	-26	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	4669	-0-	-12	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	4523	-0-	-127	-0-	4523	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5281	-0-	-237	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4735	-0-	-605	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4767	-0-	-751	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4677	-0-	-779	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6916	-0-	-704	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7420	-0-	-268	-0-	7420	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5884	-0-	-1556	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5133	-0-	-2400	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	4041	-0-	-3368	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6541	-0-	-1271	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6372	-0-	-1188	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6473	-0-	-1339	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6249	-0-	-891	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6353	-0-	-467	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5670	-0-	-902	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10895	-0-	-175	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11080	-0-	-359	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9854	-0-	-1216	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
07	11439	X	10323	-0-	-1116	-0-	10323	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10312	-0-	-1127	-0-	10312	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4507	-0-	-763	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4283	-0-	-817	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3940	-0-	-1330	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	3821	-0-	-953	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4452	-0-	-198	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4538	-0-	-143	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	8053	-0-	-410	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6786	-0-	-1674	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	6526	-0-	-2216	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6429	-0-	-2031	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	6685	-0-	-1716	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	6164	-0-	-1896	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	245	-0-	-1825	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4239	-0-	-261	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
08	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2347	-0-	-1043	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2526	-0-	-977	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	492	-0-	-2808	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3734	-0-	-676	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4326	-0-	-231	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3303	-0-	-851	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	4242	-0-	-98	-0-	4242	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	7719	-0-	-961	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8280	-0-	-493	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7225	-0-	-1265	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8631	-0-	-142	-0-	8631	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8139	-0-	-634	-0-	8139	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3129	-0-	29	210	3129	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1118	-0-	-1951	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
08	3069	X	901	-0-	-2168	-0-	901	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6014	-0-	-155	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
08	6014	X	5688	-0-	-326	-0-	5688	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
06	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			N	-0-					-0-
07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					-0-
08	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6872	-0-	-847	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6284	-0-	-1186	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6305	-0-	-1104	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5683	-0-	-977	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6287	-0-	-595	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6263	-0-	-619	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6824	-0-	-196	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7056	-0-	-415	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6418	-0-	-812	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
07	7471	X	5121	-0-	-2350	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	5609	-0-	-1459	-0-	5609	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7910	-0-	-2440	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	10146	-0-	-146	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
06	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
08	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	11649	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2322	-0-	-933	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2769	-0-	-548	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2399	-0-	-811	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2081	-0-	-833	-0-	2081	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	1922	-0-	-9548	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	1931	-0-	-8959	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	2184	-0-	-6155	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2063	-0-	-6007	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	2308	-0-	-2094	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5239	-0-	-775	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4727	-0-	-343	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4859	-0-	-380	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3729	-0-	729	729	3729	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11211	-0-	8111	8840	11211	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	15865	-0-	12765	21605	15865	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	454	-0-	-2456	-0-	454	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	181	-0-	-2826	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	104	-0-	-3166	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	6232	-0-	-154	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	4924	-0-	-1524	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	4288	-0-	-1952	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	4836	-0-	-1612	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	4616	-0-	-1615	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	343	-0-	-377	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1027	-0-	-337	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9951	X	9374	-0-	-577	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8099	-0-	-1531	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8859	-0-	-1092	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8799	-0-	-411	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8683	-0-	-679	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
08	9362	X	8600	-0-	-762	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4984	-0-	-782	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	4788	-0-	-792	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	4854	-0-	-912	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	4690	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6851	X	6131	-0-	-720	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5777	-0-	-853	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6354	-0-	-187	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5670	-0-	-270	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5709	-0-	-429	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
08	6355	X	5718	-0-	-637	-0-	5718	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
05	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
07	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
08	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

03	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3624	-0-	-282	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2722	-0-	-608	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3323	-0-	-397	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10383	-0-	-447	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10274	-0-	-917	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	9599	-0-	-1321	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	9457	-0-	-1827	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9990	-0-	-1294	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-
05	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9052	X	8866	-0-	-186	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
08	9052	X	7070	-0-	-1982	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6488	-0-	-177	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5743	-0-	-707	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	6325	-0-	-340	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5383	-0-	-1282	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5725	-0-	-935	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5571	-0-	-629	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5593	-0-	-407	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	5820	-0-	-318	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	5819	-0-	-226	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878														
03	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	8030	2		N	-0-			-0-
04	8460	X	8042	-0-	-418	-0-	8042	2		N	-0-			-0-
05	8742	X	8137	-0-	-605	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
06	8460	X	7839	-0-	-621	-0-	7839	2		N	-0-			-0-
07	8494	X	6722	-0-	-1772	-0-	6722	2		N	-0-			-0-
08	8308	X	6502	-0-	-1806	-0-	6502	2		N	-0-			-0-
MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563														
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111														
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713														
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453														
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2		N	-0-			-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2		N	-0-			-0-
05	6324	X	4756	-0-	-1568	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
06	6120	X	1174	-0-	-4946	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
07	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-
08	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-
CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839														
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2		N	-0-			-0-
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2		N	-0-			-0-
05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2		N	-0-			-0-
06	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2		N	-0-			-0-
07	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2		N	-0-			-0-
08	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2		N	-0-			-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

03	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2		N	-0-			-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
07	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
08	1984	N	884	-0-	-1100	-0-	884	2		N	-0-			-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4224	X	2674	-0-	-1550	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	9477	-0-	6377	6377	9477	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8671	-0-	5571	11948	8671	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
05	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
07	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	7422	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

03	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-					8
04	5100	X	4569	-0-	-531	-0-	4569	2			N	-0-					8
05	4805	X	4797	-0-	-8	-0-	4797	2			N	-0-					8
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					8
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					8
08	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					8

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

03	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2762	-0-	-1423	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	675	-0-	-2895	-0-	675	2			N	-0-					-0-
07	3813	X	2319	-0-	-1494	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
08	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	779	-0-	-771	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	796	-0-	-704	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	880	-0-	-670	-0-	880	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	855	-0-	-645	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	792	-0-	-758	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	868	N	717	-0-	-151	-0-	717	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4147	-0-	-23	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4178	-0-	-131	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3931	-0-	-299	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3636	-0-	-735	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3510	-0-	-861	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5805	-0-	-1065	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6478	-0-	-182	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6635	-0-	-247	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6563	-0-	-319	-0-	6563	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7034	-0-	-1036	-0-	7034	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	2612	-0-	-5727	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	1513	-0-	-6557	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
08	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	9662	-0-	-444	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8014	-0-	-387	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	7667	-0-	-1693	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	7464	-0-	-2921	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
08	10385	X	7361	-0-	-3024	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

03	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4691	-0-	-259	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	4857	-0-	-475	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

03	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	11022	-0-	-3738	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	12881	-0-	-2371	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
06	14760	X	256	-0-	-14504	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07	13547	X	6	-0-	-13541	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	13547	X	5	-0-	-13542	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

03	8990	X	7937	-0-	-1053	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7804	-0-	-446	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7928	-0-	-597	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7916	-0-	-334	-0-	7916	2			N	-0-					-0-
07	8060	X	7895	-0-	-165	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
08	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7777	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4495	-0-	-215	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3808	-0-	-1059	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	133	-0-	-4577	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	1651	-0-	-3588	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	2398	-0-	-2672	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	1258	-0-	-4229	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
08	5487	X	1004	-0-	-4483	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
04	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
05	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
06	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
07	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
08	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	14688	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3328	-0-	-113	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3063	-0-	-267	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	3274	-0-	-74	-0-	3274	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

03	4991	X	2468	-0-	-2523	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4271	-0-	-720	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4105	-0-	-515	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4035	-0-	-770	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
05	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
06	1500	X	1285	-0-	-215	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1860	-0-	-630	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	1897	-0-	-986	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	1252	-0-	-1538	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
04	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					-0-
05	18178	X	18178	-0-	-0-	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
06	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
07	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
08	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	15077	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	23248	-0-	-1428	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	23457	-0-	-123	-0-	23457	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	23339	-0-	-810	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	22873	-0-	-257	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
07	24242	X	23151	-0-	-1091	-0-	23151	2			N	-0-					-0-
08	24242	X	22392	-0-	-1850	-0-	22392	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3825	-0-	-143	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
05	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
06	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	6882	X	6701	-0-	-181	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
08	6882	X	6437	-0-	-445	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

03	7006	X	5953	-0-	-1053	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6279	-0-	-1071	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	5887	-0-	-1708	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6008	-0-	-1342	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6301	-0-	-488	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6265	-0-	-214	-0-	6265	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

03	4712	X	3491	-0-	-1221	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	1604	-0-	-2956	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	3114	-0-	-1598	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	4175	-0-	-537	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

03	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-
05	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
06	16358	X	16358	-0-	-0-	-0-	16358	2			N	-0-					-0-
07	15922	X	15922	-0-	-0-	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
08	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	12952	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

03	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15766	-0-	-674	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	16042	-0-	-946	-0-	16042	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13589	-0-	-2851	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
07	16585	X	15759	-0-	-826	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
08	16585	X	14988	-0-	-1597	-0-	14988	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
06	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

03	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7378	-0-	-212	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7385	-0-	-427	-0-	7385	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6738	-0-	-822	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	6089	-0-	-1630	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	5749	-0-	-1970	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
05	496	X	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-
05	899	N	748	-0-	-151	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

03	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3961	-0-	-410	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3812	-0-	-328	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
07	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	3911	-0-	-119	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5641	-0-	-449	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	6061	-0-	-232	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5771	-0-	-522	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
05	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
07	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
07	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	28053	X	28053	-0-	-0-	-0-	28053	2			N	-0-					-0-
06	20617	X	20617	-0-	-0-	-0-	20617	2			N	-0-					-0-
07	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	19497	2			N	-0-					-0-
08	17982	X	17982	-0-	-0-	-0-	17982	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3977	-0-	-890	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	3880	-0-	-677	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3987	-0-	-423	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
08	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7932	-0-	-618	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7866	-0-	-969	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
06	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	6948	-0-	-1236	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	8107	-0-	-77	-0-	8107	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29853	X	19524	-0-	-10329	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	17113	-0-	-11777	-0-	17113	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	16294	-0-	-6894	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	15721	-0-	-6719	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
07	21173	X	14724	-0-	-6449	-0-	14724	2			N	-0-					-0-
08	19530	X	15005	-0-	-4525	-0-	15005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15987	-0-	-363	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	16562	-0-	-333	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	16023	-0-	-327	-0-	16023	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	16186	-0-	-430	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	16462	-0-	-154	-0-	16462	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6150	-0-	-1050	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	6594	-0-	-846	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6374	-0-	-1066	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	6803	-0-	3803	3803	6803	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	7452	-0-	4352	8155	7452	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	8450	-0-	5350	13505	8450	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8174	-0-	5174	5174	8174	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	14739	-0-	11639	16813	14739	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13414	-0-	10414	27227	13414	2			N	-0-					-0-
07	38158	X	10931	-0-	-27227	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
08	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	10142	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
05	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6219	-0-	-198	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	121	-0-	-530	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

03	10571	X	9640	-0-	-931	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9462	-0-	-768	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9683	-0-	-888	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9050	-0-	-880	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	9247	-0-	-1014	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9116	-0-	-649	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

03	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	4769	2			N	-0-					19
04	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	4533	2			N	-0-					19
05	5301	X	3848	-0-	-1453	-0-	3848	2			N	-0-					19
06	4620	X	3598	-0-	-1022	-0-	3598	2			N	-0-					19
07	4774	X	4249	-0-	-525	-0-	4249	2			N	-0-					19
08	4774	X	3304	-0-	-1470	-0-	3235	2	69	9	N	63	69	1			13

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

03	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2567	-0-	-673	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	2701	-0-	-647	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2027	-0-	-943	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2332	-0-	-644	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2349	-0-	-627	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

03	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	1575	-0-	-347	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1474	-0-	-266	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	1608	-0-	-190	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
08	1798	X	1333	-0-	-465	-0-	1333	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

03	12431	X	11280	-0-	-1151	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10548	-0-	-1482	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10759	-0-	-1672	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	10758	-0-	-282	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11209	-0-	-75	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
08	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	11481	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

03	9827	X	6924	-0-	-2903	-0-	6924	2			Y	-0-					2
04	9510	X	7756	-0-	-1754	-0-	7756	2			Y	-0-					2
05	8928	X	7255	-0-	-1673	-0-	7255	2			Y	-0-					2
06	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	2			Y	-0-					2
07	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			Y	-0-					2
08	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	9224	-0-	-510	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8884	-0-	-536	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	8258	-0-	-1476	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8542	-0-	-458	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	8437	-0-	-801	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
08	9238	X	9132	-0-	-106	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	7991	-0-	-193	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	8001	-0-	-183	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7592	-0-	-148	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	7913	-0-	-457	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
08	8370	X	7095	-0-	-1275	-0-	7095	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
05	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
07	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
08	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4449	-0-	-231	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12958	X	12533	-0-	-425	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12300	-0-	-240	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10102	-0-	-2856	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
06	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12116	-0-	-594	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	10939	-0-	-1771	-0-	10939	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
05	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
07	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
08	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
05	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
07	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14198	X	13055	-0-	-1143	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11362	-0-	-2378	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	11538	-0-	-2660	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11426	-0-	-1684	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
07	13051	X	12241	-0-	-810	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	11323	-0-	-1728	-0-	11323	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	4720	2			Y	-0-					4
04	6390	X	3194	-0-	-3196	-0-	3194	2			Y	-0-					4
05	6603	X	5273	-0-	-1330	-0-	5273	2			Y	-0-					4
06	5010	X	2229	-0-	-2781	-0-	2229	2			Y	-0-					4
07	5177	X	3392	-0-	-1785	-0-	3352	2	40	9	Y	36	34	1			6
08	5177	X	4164	-0-	-1013	-0-	4164	2			Y	-0-					6

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7178	-0-	-200	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6172	-0-	-578	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	6136	-0-	-2637	-0-	6136	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7235	-0-	-1538	-0-	7235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4476	-0-	-422	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4340	-0-	-250	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
07	4743	X	4698	-0-	-45	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
07	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
06	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	2289	-0-	-201	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	2332	-0-	-241	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2205	-0-	-368	-0-	2205	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7382	-0-	-27	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
08	7533	X	7005	-0-	-528	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	5463	-0-	-644	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
06	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
07	6603	X	6591	-0-	-12	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	6481	-0-	-122	-0-	6481	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
04	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
05	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	17647	2			N	-0-					-0-
06	16760	X	16760	-0-	-0-	-0-	16760	2			N	-0-					-0-
07	17104	X	17104	-0-	-0-	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
08	17123	X	17123	-0-	-0-	-0-	17123	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	9993	-0-	-1725	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10019	-0-	-301	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
05	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	10221	-0-	-9	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
07	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-
08	10819	X	10611	-0-	-208	-0-	10611	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	1804	-0-	-1823	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2518	-0-	-962	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2082	-0-	-1514	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	351	-0-	-3245	-0-	351	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
05	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
08	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	7504	-0-	-246	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7163	-0-	-577	-0-	7163	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	7307	-0-	-691	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	6888	-0-	-1110	-0-	6888	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
07	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
08	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5377	-0-	-978	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
07	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
08	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3353	-0-	-987	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2573	-0-	-667	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3054	-0-	-604	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
08	3658	X	3409	-0-	-249	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
06	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
08	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

03	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12187	-0-	-2483	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
05	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	14462	-0-	-208	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
07	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	2			N	-0-					-0-
08	15252	X	15071	-0-	-181	-0-	15071	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

03	5208	X	3986	-0-	-1222	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4090	-0-	-498	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

03	22723	X	13808	-0-	-8915	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	13549	-0-	-8111	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	9558	-0-	-11801	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	2119	-0-	-15911	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	21	-0-	-17711	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	14012	X	275	-0-	-13737	-0-	275	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

03	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8546	-0-	-724	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8519	-0-	-1060	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7707	-0-	-1353	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8644	-0-	-191	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	9259	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	6630	-0-	-1430	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7098	-0-	-702	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6403	-0-	-1130	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
07	7533	X	5960	-0-	-1573	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6911	-0-	-436	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

03	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2613	-0-	-357	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2613	-0-	-456	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2515	-0-	-833	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1779	-0-	1779	1779	1779	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		3166	-0-	3166	4945	3166	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

03	15562	X	15537	-0-	-25	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
04	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	13503	-0-	-2059	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	14048	-0-	-982	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
07	15686	X	13728	-0-	-1958	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
08	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

03	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
05	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
07	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
08	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
07	2232	N	1638	-0-	-594	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
04	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	2			N	-0-					-0-
05	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	20188	2			N	-0-					-0-
06	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
07	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
08	18735	X	18735	-0-	-0-	-0-	18735	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
05	16325	X	16325	-0-	-0-	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	7618	-0-	-6452	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	10845	-0-	-3694	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
08	14900	X	14900	-0-	-0-	-0-	14900	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2025

CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	3089	-0-	-290	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2996	-0-	-724	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3449	-0-	-395	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3230	-0-	-614	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2953	-0-	-887	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3193	-0-	-775	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	3239	-0-	-388	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3200	-0-	-2008	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4133	-0-	-907	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-
05	4650	X	2270	-0-	-2380	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
06	2670	X	1682	-0-	-988	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
07	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
08	2759	X	1536	-0-	-1223	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3062	-0-	-1402	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	1626	-0-	-2404	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3017	-0-	-883	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3994	-0-	-284	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	3305	-0-	-973	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6496	-0-	-448	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
06	6720	X	5929	-0-	-791	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6165	-0-	-376	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	5816	-0-	-725	-0-	5816	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7298	-0-	4298	4298	7298	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	10357	-0-	7257	11555	10357	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	10732	-0-	7632	19187	10732	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
05	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
06	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
08	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	3805	-0-	-1000	-0-	3566	2	239	9	Y	217	199	1			40
04	4650	X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2			Y	-0-					40
05	4681	X	3623	-0-	-1058	-0-	3623	2			Y	-0-					40
06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			Y	-0-					40
07	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-					40
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					40

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5753	-0-	-44	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5517	-0-	-93	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
07	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
08	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	4610	-0-	-2737	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6471	-0-	-639	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6061	-0-	-89	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	6251	-0-	-445	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6201	-0-	-712	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2			Y	-0-					-0-
06	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
07	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
08	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			Y	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1937	-0-	-523	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1285	-0-	-1319	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	401	-0-	-2119	-0-	401	2			N	-0-					-0-
07	2604	X	5	-0-	-2599	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
06	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
07	5115	X	4791	-0-	-324	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	5115	X	4555	-0-	-560	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

03	9052	X	8234	-0-	-818	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7864	-0-	-896	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8007	-0-	-1045	-0-	8007	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8256	-0-	-54	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	2			N	-0-					-0-
08	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

03	7626	X	7321	-0-	-305	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6643	-0-	-1262	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6187	-0-	-1463	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	6470	-0-	-1435	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
08	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6622	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

03	11656	X	9345	-0-	-2311	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9992	-0-	-1288	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9135	-0-	-2521	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	8908	-0-	-2372	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
07	11222	X	5522	-0-	-5700	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
08	10323	X	5443	-0-	-4880	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

03	7781	X	6339	-0-	-1442	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6303	-0-	-987	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5387	-0-	-1712	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5679	-0-	-561	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
07	6510	X	5102	-0-	-1408	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	5644	-0-	-866	-0-	5644	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

03	9238	X	8205	-0-	-1033	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8326	-0-	-614	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8676	-0-	-562	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7893	-0-	-1047	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8318	-0-	-300	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7353	-0-	-1327	-0-	7353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5491	-0-	-179	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5678	-0-	-88	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5173	-0-	-407	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	5362	-0-	-311	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5218	-0-	-455	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
07	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

03	12183	X	11163	-0-	-1020	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11245	-0-	-545	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	11231	-0-	-983	-0-	11231	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9655	-0-	-2165	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
07	12214	X	10505	-0-	-1709	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
08	11625	X	10878	-0-	-747	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

03	4898	X	1693	-0-	-3205	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	184	-0-	-4962	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	630	-0-	-4350	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

03	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3727	-0-	-323	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	3590	-0-	-595	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3284	-0-	-436	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3629	-0-	-215	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3357	-0-	-487	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

03	44206	X	27556	-0-	-16650	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
04	42780	X	24629	-0-	-18151	-0-	24629	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	25422	-0-	-16056	-0-	25422	2			N	-0-					-0-
06	37020	X	24315	-0-	-12705	-0-	24315	2			N	-0-					-0-
07	33139	X	24263	-0-	-8876	-0-	24263	2			N	-0-					-0-
08	27559	X	27178	-0-	-381	-0-	27178	2			N	-0-					-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
06	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	8945	2			N	-0-					-0-
07	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

03	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	2351	2			Y	-0-					5
04	3000	X	1000	-0-	-2000	-0-	1000	2			Y	-0-					5
05	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			Y	-0-					5
06	1710	X	121	-0-	-1589	-0-	121	2			Y	-0-					5
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170																	
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769																	
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					-0-
08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286																	
03	16275	X	14455	-0-	-1820	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13988	-0-	-1432	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	14340	-0-	-1594	-0-	14340	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	13159	-0-	-2201	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	13364	-0-	-1826	-0-	13364	2			N	-0-					-0-
08	14446	X	13270	-0-	-1176	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466																	
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
06	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342																	
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
07	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
08	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

03	6789	X	4737	-0-	-2052	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4033	-0-	-1427	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	2984	-0-	-2658	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	2285	-0-	-3055	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
07	5394	X	1030	-0-	-4364	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	4743	X	660	-0-	-4083	-0-	660	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

03	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
05	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
06	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
07	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
08	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

03	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6267	-0-	-1514	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5984	-0-	-1546	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	6762	-0-	-1019	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
08	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3647	-0-	-104	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3493	-0-	-497	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	3636	-0-	-487	-0-	3636	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

03	4650	X	2515	-0-	-2135	-0-	2515	2			Y	-0-					19
04	4380	X	2385	-0-	-1995	-0-	2306	2	79	9	Y	72	70	1			21
05	3193	X	2296	-0-	-897	-0-	2296	2			Y	-0-					21
06	2430	X	2118	-0-	-312	-0-	2118	2			Y	-0-					21
07	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	1815	2			Y	-0-					21
08	2511	X	2095	-0-	-416	-0-	2095	2			Y	-0-					21

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

03	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7028	-0-	-82	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6809	-0-	-538	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
07	7254	X	6929	-0-	-325	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	7121	-0-	-133	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6870	-0-	-477	-0-	6870	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	6530	-0-	-730	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
07	7595	X	6989	-0-	-606	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
08	7595	X	6555	-0-	-1040	-0-	6555	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5821	-0-	-1061	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5557	-0-	-1103	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	5602	-0-	-784	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	5460	-0-	-926	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1564	-0-	-3241	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	910	-0-	-3740	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	4030	-0-	-775	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	2184	-0-	-1846	-0-	2184	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	12106	-0-	-263	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11712	-0-	-108	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10546	-0-	-1668	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9851	-0-	-1879	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
07	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
08	12121	X	12040	-0-	-81	-0-	12040	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15407	X	14674	-0-	-733	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13525	-0-	-1385	-0-	13525	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	13530	-0-	-1877	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13629	-0-	-561	-0-	13629	2			N	-0-					-0-
07	14663	X	14602	-0-	-61	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
08	14663	X	13780	-0-	-883	-0-	13780	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3030	-0-	-1124	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3533	-0-	-607	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
07	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
08	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2695	-0-	-1115	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2771	-0-	-1166	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2453	-0-	-1357	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2082	-0-	-1514	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2790	X	1868	-0-	-922	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
06	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
07	5673	X	4435	-0-	-1238	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	13472	-0-	-385	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12813	-0-	-597	-0-	12813	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	13004	-0-	-977	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	12223	-0-	-1307	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
07	13981	X	12834	-0-	-1147	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	12871	-0-	-614	-0-	12871	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	522	-0-	-1772	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	520	-0-	-1070	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	106	-0-	-1351	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
04	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-
05	21535	X	21535	-0-	-0-	-0-	21535	2			N	-0-					-0-
06	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	21047	2			N	-0-					-0-
07	21413	X	21413	-0-	-0-	-0-	21413	2			N	-0-					-0-
08	21571	X	21571	-0-	-0-	-0-	21571	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

03	11811	X	11190	-0-	-621	-0-	11190	2			N	-0-					79
04	13020	X	10053	-0-	-2967	-0-	10013	2	40	9	N	36					115
05	13454	X	9388	-0-	-4066	-0-	9388	2			N	-0-					115
06	13020	X	9040	-0-	-3980	-0-	9040	2			N	-0-					115
07	12338	X	8408	-0-	-3930	-0-	8408	2			N	-0-					115
08	11191	X	9429	-0-	-1762	-0-	9429	2			N	-0-					115

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
05	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	11421	-0-	-129	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
07	11935	X	11104	-0-	-831	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
08	11935	X	10795	-0-	-1140	-0-	10795	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8274 - 9982

03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					-0-
06	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6091	-0-	-1739	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	4493	-0-	-3970	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5537	-0-	-2653	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	5490	-0-	-2973	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
08	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10511	-0-	-897	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9264	-0-	-1776	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9863	-0-	-1545	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	7094	-0-	-3946	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	6135	-0-	-4374	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
08	10509	X	6362	-0-	-4147	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6359	-0-	-211	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	6297	-0-	-182	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	3691	-0-	-2579	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	2623	-0-	-3949	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	5751	-0-	-821	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4959	-0-	-528	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4557	-0-	-753	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4435	-0-	-1052	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4090	-0-	-1149	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
07	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
08	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	9664	-0-	-1620	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9252	-0-	-1668	-0-	9252	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10078	-0-	-1237	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9447	-0-	-1503	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	9293	-0-	-2022	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	9937	-0-	-138	-0-	9937	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4586	-0-	-188	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4215	-0-	-285	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
07	4867	X	4467	-0-	-400	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
08	4867	X	4404	-0-	-463	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	11816	-0-	-150	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10770	-0-	-810	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
05	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	12681	2			N	-0-					-0-
06	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12329	2			N	-0-					-0-
07	11966	X	10735	-0-	-1231	-0-	10735	2			N	-0-					-0-
08	11966	X	10551	-0-	-1415	-0-	10551	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11781	-0-	-1270	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
05	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
06	11946	X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	12204	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	11854	-0-	-1104	-0-	11854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	1306	-0-	-374	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
05	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
07	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
08	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

03	12865	X	12708	-0-	-157	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12146	-0-	-664	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12353	-0-	-884	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11900	-0-	-910	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
07	12710	X	12314	-0-	-396	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
08	12710	X	12511	-0-	-199	-0-	12511	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

03	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					118
04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19444	2			N	-0-					118
05	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	22589	2			N	-0-					118
06	21234	X	21234	-0-	-0-	-0-	21234	2			N	-0-					118
07	21450	X	21450	-0-	-0-	-0-	21450	2			N	-0-					118
08	20664	X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	2			N	-0-					118

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2748	-0-	-1189	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2427	-0-	-1383	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
07	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					-0-
08	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
04	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	22563	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	22015	-0-	-1204	-0-	22015	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	22380	-0-	-480	-0-	22380	2			N	-0-					-0-
07	23622	X	23429	-0-	-193	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
08	23622	X	21124	-0-	-2498	-0-	21124	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	25738	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	24627	-0-	-2103	-0-	24627	2			N	-0-					-0-
07	27621	X	24653	-0-	-2968	-0-	24653	2			N	-0-					-0-
08	27621	X	24201	-0-	-3420	-0-	24201	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	15732	-0-	-140	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15331	-0-	-1379	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	14354	-0-	-2913	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	14863	-0-	-1847	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
07	16213	X	12711	-0-	-3502	-0-	12711	2			N	-0-					-0-
08	15841	X	15271	-0-	-570	-0-	15271	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	1008	-0-	-2247	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
05	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	2376	-0-	-1189	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	2750	-0-	-815	-0-	2750	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8804	X	8779	-0-	-25	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8265	-0-	-225	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
07	8773	X	8666	-0-	-107	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	8518	-0-	-317	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12611	-0-	-2809	-0-	12611	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	11865	-0-	-4069	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	12571	-0-	-2849	-0-	12571	2			N	-0-					-0-
07	15934	X	13054	-0-	-2880	-0-	13054	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11890	-0-	-2308	-0-	11890	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
05	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	13137	2			N	-0-					-0-
06	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
07	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-
08	13144	X	12111	-0-	-1033	-0-	12111	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
05	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	14636	2			N	-0-					-0-
06	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14734	-0-	-580	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	13954	-0-	-1360	-0-	13954	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2025

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	48	-0-	-634	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

03	15469	X	14761	-0-	-708	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14722	-0-	-68	-0-	14722	2			N	-0-					-0-
05	15445	X	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2			N	-0-					-0-
06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-
07	15221	X	14992	-0-	-229	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
08	15438	X	14416	-0-	-1022	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

03	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	21000	2			N	-0-					37
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2			N	-0-					37
05	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	21973	2			N	-0-					37
06	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					37
07	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	19166	2			N	-0-					37
08	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	22068	2			N	-0-					37

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

03	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	1550	-0-	-1860	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2625	-0-	-675	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2288	-0-	-1122	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	2006	-0-	-226	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					15
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					15
05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	8223	2			N	-0-					15
06	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					15
07	6727	X	5823	-0-	-904	-0-	5823	2			N	-0-					15
08	6727	X	5780	-0-	-947	-0-	5780	2			N	-0-					15

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

03	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
04	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
05	15486	X	15486	-0-	-0-	-0-	15486	2			N	-0-					-0-
06	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
07	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	13388	2			N	-0-					-0-
08	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
05	13482	X	13482	-0-	-0-	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
06	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
07	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	9801	-0-	-1948	-0-	9801	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
05	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
07	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
08	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
05	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9262	-0-	-38	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
07	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
08	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

03	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4542	-0-	-387	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
08	4929	X	4551	-0-	-378	-0-	4551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	1738	-0-	-4183	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4330	-0-	-1400	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	3719	-0-	-2202	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
07	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
08	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

03	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6132	-0-	-108	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5968	-0-	-272	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
07	6324	X	6046	-0-	-278	-0-	6046	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6228	-0-	-251	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9794	-0-	-316	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
07	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9481	-0-	-966	-0-	9481	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

03	7471	X	5164	-0-	-2307	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5724	-0-	-906	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
05	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
08	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	707	-0-	-3199	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1102	-0-	-2678	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	347	-0-	-2939	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

03	6851	X	5455	-0-	-1396	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6242	-0-	-388	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6632	-0-	-2	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5335	-0-	-755	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5365	-0-	-1083	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

03	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	8077	2			Y	-0-					17
04	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	7669	2	116	9	Y	105	95	1			27
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			Y	-0-					27
06	7980	X	7951	-0-	-29	-0-	7951	2			Y	-0-					27
07	8215	X	7180	-0-	-1035	-0-	7180	2			Y	-0-					27
*08	8587	X	7400	-0-	-1187	-0-	7277	2	123	9	Y	112	108	1			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
05	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5957	2			N	-0-					-0-
07	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	2589	-0-	-3239	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
05	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	5280	-0-	-1447	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	5020	-0-	-1707	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	4096	-0-	-1422	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
07	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
05	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	1797	-0-	-3213	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	14407	-0-	-2364	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13289	-0-	-2131	-0-	13289	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13807	-0-	-1135	-0-	13807	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13890	-0-	-570	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14354	-0-	-588	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
08	14415	X	14101	-0-	-314	-0-	14101	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7600	-0-	-740	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7403	-0-	-1215	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
08	8618	X	7150	-0-	-1468	-0-	7150	2			N	-0-					-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-
05	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-
06	18677	X	18677	-0-	-0-	-0-	18677	2			N	-0-					-0-
07	18507	X	18280	-0-	-227	-0-	18280	2			N	-0-					-0-
08	18693	X	16891	-0-	-1802	-0-	16891	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4976	-0-	-1565	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6003	-0-	-447	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6091	-0-	-574	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
06	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	4623	-0-	-1577	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	3746	-0-	-2454	-0-	3746	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	2483	-0-	-3314	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3401	-0-	-1609	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	2106	-0-	-3040	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2447	-0-	-343	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	1026	-0-	-2477	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	772	-0-	-3072	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
04	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-					-0-
05	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
06	14017	X	14017	-0-	-0-	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
07	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
08	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	13764	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
07	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
08	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	13100	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2025

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

03	8773	X	8727	-0-	-46	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
05	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8156	-0-	-304	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	7643	-0-	-1099	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	7943	-0-	-830	-0-	7943	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6655	-0-	-635	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6532	-0-	-598	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	5290	-0-	-1840	-0-	5290	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

03	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	391	-0-	-3236	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	628	-0-	-2852	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

03	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3996	-0-	-204	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4083	-0-	-908	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	3834	-0-	-1157	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11749	X	8481	-0-	-3268	-0-	8473	2	8	9	N	7					29
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					29
05	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					29
06	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	11841	2			N	-0-					29
07	11843	X	11843	-0-	-0-	-0-	11843	2			N	-0-					29
08	12927	X	11197	-0-	-1730	-0-	11197	2			N	-0-					29

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17856	X	15244	-0-	-2612	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14813	-0-	-1177	-0-	14813	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15027	-0-	-1496	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
06	15990	X	14549	-0-	-1441	-0-	14549	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14776	-0-	-538	-0-	14776	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14451	-0-	-863	-0-	14451	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	5646	-0-	-3623	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	6076	-0-	-104	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5633	-0-	-1218	-0-	5633	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
05	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
06	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4146	-0-	-411	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48667	X	48667	-0-	-0-	-0-	48667	2			N	-0-					-0-
04	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	39364	2			N	-0-					-0-
05	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	35198	2			N	-0-					-0-
06	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	23349	2			N	-0-					-0-
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	21718	2			N	-0-					-0-
08	19565	X	19565	-0-	-0-	-0-	19565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

03	1426	X	336	-0-	-1090	-0-	336	2		N	-0-					-0-
04	1350	X	558	-0-	-792	-0-	558	2		N	-0-					-0-
05	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-					-0-
06	330	X	145	-0-	-185	-0-	145	2		N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-				N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

03	10912	X	10414	-0-	-498	-0-	10414	2		N	-0-					-0-
04	10980	X	9987	-0-	-993	-0-	9987	2		N	-0-					-0-
05	11346	X	10076	-0-	-1270	-0-	10076	2		N	-0-					-0-
06	10980	X	9669	-0-	-1311	-0-	9669	2		N	-0-					-0-
07	10943	X	9811	-0-	-1132	-0-	9811	2		N	-0-					-0-
08	10416	X	9659	-0-	-757	-0-	9659	2		N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

03	3999	X	3191	-0-	-808	-0-	3191	2		N	-0-					-0-
04	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	3603	2		N	-0-					-0-
05	3906	X	1985	-0-	-1921	-0-	1985	2		N	-0-					-0-
06	3510	X	516	-0-	-2994	-0-	516	2		N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

03	3100	N	4920	-0-	1820	1820	4920	2		N	-0-					-0-
04	3000	N	8212	-0-	5212	7032	8212	2		N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		7243	-0-	7243	14275	7243	2		N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		7766	-0-	7766	22041	7766	2		N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		8882	-0-	8882	30923	8882	2		N	-0-					-0-
08	37984	X	7061	-0-	-30923	-0-	7061	2		N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2		N	-0-					-0-
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2		N	-0-					-0-
05	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2		N	-0-					-0-
06	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2		N	-0-					-0-
07	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2		N	-0-					-0-
08	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2		N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			Y	-0-					6
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					6
05	8308	X	8172	-0-	-136	-0-	8172	2			Y	-0-					6
06	8610	X	6875	-0-	-1735	-0-	6875	2			Y	-0-					6
07	9641	X	6611	-0-	-3030	-0-	6576	2	35	9	Y	32	32	1			6
08	9641	X	5974	-0-	-3667	-0-	5974	2			Y	-0-					6

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
07	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

03	9982	X	8253	-0-	-1729	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8786	-0-	-874	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9382	-0-	-600	-0-	9382	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9095	-0-	-205	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
07	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

03	10726	X	9503	-0-	-1223	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8964	-0-	-786	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9053	-0-	-960	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8938	-0-	-722	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
07	9579	X	9242	-0-	-337	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	9110	-0-	-407	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4658	-0-	-364	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4237	-0-	-803	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
07	5208	X	4207	-0-	-1001	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	1209	-0-	-3782	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2157	-0-	-2733	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	1866	-0-	-3187	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	1138	-0-	-3915	-0-	1138	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

03	12524	X	12002	-0-	-522	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
04	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11791	-0-	-547	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11818	-0-	-122	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
07	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
08	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	12752	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2806	-0-	-697	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	2882	-0-	-621	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	4000	-0-	-2417	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3464	-0-	-2705	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	261	-0-	-5709	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	2	-0-	-7314	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
06	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
07	5332	X	3469	-0-	-1863	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
07	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	8962	2			N	-0-					-0-
08	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4796	-0-	-1559	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4407	-0-	-1623	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	4546	-0-	-1034	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	4462	-0-	-188	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
07	4805	X	4592	-0-	-213	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
08	4805	X	4686	-0-	-119	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	3563	2		N	-0-			-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2		N	-0-			-0-
05	3813	X	3778	-0-	-35	-0-	3778	2		N	-0-			-0-
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2		N	-0-			-0-
07	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	3852	2		N	-0-			-0-
08	4247	X	4005	-0-	-242	-0-	4005	2		N	-0-			-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

03	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	8936	2		N	-0-			-0-
04	9330	X	7563	-0-	-1767	-0-	7563	2		N	-0-			-0-
05	9641	X	7099	-0-	-2542	-0-	7099	2		N	-0-			-0-
06	9330	X	5429	-0-	-3901	-0-	5429	2		N	-0-			-0-
07	9238	X	7501	-0-	-1737	-0-	7501	2		N	-0-			-0-
08	8928	X	8016	-0-	-912	-0-	8016	2		N	-0-			-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

03	14725	X	14644	-0-	-81	-0-	14644	2		N	-0-			-0-
04	14250	X	13869	-0-	-381	-0-	13869	2		N	-0-			-0-
05	14725	X	13820	-0-	-905	-0-	13820	2		N	-0-			-0-
06	14160	X	14047	-0-	-113	-0-	14047	2		N	-0-			-0-
07	14632	X	13403	-0-	-1229	-0-	13403	2		N	-0-			-0-
08	14632	X	13330	-0-	-1302	-0-	13330	2		N	-0-			-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2		N	-0-			-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2		N	-0-			-0-
05	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2		N	-0-			-0-
06	9030	X	5405	-0-	-3625	-0-	5405	2		N	-0-			-0-
07	9331	X	4518	-0-	-4813	-0-	4518	2		N	-0-			-0-
08	9331	X	6847	-0-	-2484	-0-	6847	2		N	-0-			-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2		N	-0-			-0-
04	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2		N	-0-			-0-
05	6262	X	6042	-0-	-220	-0-	6042	2		N	-0-			-0-
06	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2		N	-0-			-0-
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2		N	-0-			-0-
08	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					8
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					8
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	2			N	-0-					8
06	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					8
07	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					8
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					8

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
08	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19034	X	17139	-0-	-1895	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17018	-0-	-772	-0-	17018	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	18224	-0-	-159	-0-	18224	2			N	-0-					-0-
06	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	17518	-0-	-59	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
08	18228	X	16727	-0-	-1501	-0-	16727	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	1856	-0-	-4809	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3302	-0-	-1948	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4901	-0-	-524	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4006	-0-	-1244	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	3509	-0-	-1792	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4212	-0-	-686	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
05	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3725	-0-	-181	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	2823	-0-	-1083	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	3906	X	2937	-0-	-969	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	2700	-0-	-2012	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
06	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
07	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	6114	-0-	-365	-0-	6114	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	883	-0-	-698	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	942	-0-	-588	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1581	X	881	-0-	-700	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	137	-0-	-1033	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
08	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2728	-0-	-212	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1939	-0-	-603	-0-	1939	2			N	-0-					11
04	2460	X	1328	-0-	-1132	-0-	1328	2			N	-0-					11
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					11
06	2460	X	1251	-0-	-1209	-0-	1251	2			N	-0-					11
07	1953	X	1357	-0-	-596	-0-	1357	2			N	-0-					11
08	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					11

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	15993	-0-	-685	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	15557	-0-	-133	-0-	15557	2			N	-0-					-0-
05	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12606	-0-	-3084	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
07	16089	X	11818	-0-	-4271	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
08	16244	X	11944	-0-	-4300	-0-	11944	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	1335	-0-	-2540	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2995	-0-	-755	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	2114	-0-	-1761	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3475	-0-	-275	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3851	-0-	-24	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5840	-0-	-640	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	6592	-0-	-104	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	6143	-0-	-305	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
08	6603	X	4949	-0-	-1654	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	5251	-0-	-3150	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	3921	-0-	-3939	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3267	-0-	-2034	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4466	-0-	-773	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	3122	-0-	-2117	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19995	X	18041	-0-	-1954	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17962	-0-	-1388	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-					-0-
06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	20570	2			N	-0-					-0-
07	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
08	20280	X	20280	-0-	-0-	-0-	20280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4686	-0-	-324	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4793	-0-	-384	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4404	-0-	-606	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4722	-0-	-455	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4546	-0-	-631	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	11847	-0-	-6381	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17079	-0-	-561	-0-	17079	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	17699	-0-	-529	-0-	17699	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16077	-0-	-1053	-0-	16077	2			N	-0-					-0-
07	17701	X	16514	-0-	-1187	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
08	17701	X	15776	-0-	-1925	-0-	15776	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
04	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	4210	-0-	-6051	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	459	-0-	-10221	-0-	459	2			N	-0-					-0-
07	11315	X	3321	-0-	-7994	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
08	11315	X	10300	-0-	-1015	-0-	10300	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1202	-0-	-2398	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
07	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5201	-0-	-2989	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	1221	-0-	-7242	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	617	-0-	-7573	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	1068	-0-	-7054	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
08	6758	X	4886	-0-	-1872	-0-	4886	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

03	7657	X	5524	-0-	-2133	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-
05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
06	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
07	7657	X	7117	-0-	-540	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
08	7657	X	6485	-0-	-1172	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

03	26970	X	99	-0-	-26871	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	4700	-0-	-21400	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
05	32439	X	32439	-0-	-0-	-0-	32439	2			N	-0-					-0-
06	29571	X	29571	-0-	-0-	-0-	29571	2			N	-0-					-0-
07	29048	X	29048	-0-	-0-	-0-	29048	2			N	-0-					-0-
08	30442	X	28981	-0-	-1461	-0-	28981	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
05	18768	X	18768	-0-	-0-	-0-	18768	2			N	-0-					-0-
06	18051	X	18051	-0-	-0-	-0-	18051	2			N	-0-					-0-
07	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
08	17805	X	17805	-0-	-0-	-0-	17805	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

03	7719	X	6585	-0-	-1134	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7615	-0-	-104	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	7282	-0-	-8	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
07	7781	X	7188	-0-	-593	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
08	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
06	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
07	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
08	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
07	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

03	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18776	-0-	-94	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	18181	-0-	-1194	-0-	18181	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	16390	-0-	-2690	-0-	16390	2			N	-0-					-0-
07	19716	X	17599	-0-	-2117	-0-	17599	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	19263	-0-	-453	-0-	19263	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

03	9765	X	9596	-0-	-169	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8585	-0-	-865	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	7667	-0-	-2098	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
06	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
07	9610	X	9076	-0-	-534	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
08	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

03	15066	X	14455	-0-	-611	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	14208	-0-	-372	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	14324	-0-	-742	-0-	14324	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12475	-0-	-1895	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	11927	-0-	-2767	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
08	14694	X	12360	-0-	-2334	-0-	12360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7700	-0-	-2110	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7610	-0-	-2403	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	7932	-0-	-1698	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
07	9951	X	6201	-0-	-3750	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
08	9393	X	8647	-0-	-746	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
04	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-
05	18839	X	18839	-0-	-0-	-0-	18839	2			N	-0-					-0-
06	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
07	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2			N	-0-					-0-
08	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23653	X	23535	-0-	-118	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	21269	-0-	-1621	-0-	21269	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	22399	-0-	-1254	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	22279	-0-	-491	-0-	22279	2			N	-0-					-0-
07	23529	X	21091	-0-	-2438	-0-	21091	2			N	-0-					-0-
08	23529	X	19197	-0-	-4332	-0-	19197	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	10969	-0-	-749	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
04	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	11609	-0-	-109	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10472	-0-	-448	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
07	11780	X	10713	-0-	-1067	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
08	11780	X	10199	-0-	-1581	-0-	10199	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
05	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6417	-0-	-3	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	5227	-0-	-1407	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	4277	-0-	-2357	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			Y	-0-					18
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4155	2	81	9	Y	74	71	1			21
05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					21
06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			Y	-0-					21
07	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					21
08	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	3509	-0-	3509	3533	3509	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3369	-0-	3369	6902	3369	2			N	-0-					-0-
08	9942	X	3040	-0-	-6902	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

03	15097	X	13154	-0-	-1943	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
04	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	14339	-0-	-758	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13726	-0-	-884	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
07	15097	X	13747	-0-	-1350	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
08	15097	X	14113	-0-	-984	-0-	14113	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					14
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2			N	-0-					14
05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					14
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					14
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4053	2	32	9	N	29	39	1			4
08	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					4

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					7
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					7
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					7
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	806	2	59	9	N	54	55	1			6
08	465	N	136	-0-	-329	-0-	136	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3755	-0-	-2414	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
06	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
07	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
08	6417	X	6016	-0-	-401	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
05	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
07	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
08	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					3
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27063	X	25220	-0-	-1843	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	24287	-0-	-1153	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	25180	-0-	-1108	-0-	25180	2			N	-0-					-0-
06	25380	X	23814	-0-	-1566	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	25025	-0-	-860	-0-	25025	2			N	-0-					-0-
08	25234	X	24221	-0-	-1013	-0-	24221	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2734	-0-	-1296	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1898	-0-	-2002	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	775	-0-	-2821	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	361	-0-	-2909	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
05	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4125	-0-	-1215	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
07	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
08	5859	X	2766	-0-	-3093	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					13
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					13
05	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					13
06	990	X	83	-0-	-907	-0-	83	2			N	-0-					13
07	1023	X	6	-0-	-1017	-0-	6	2			N	-0-					13
08	1023	X	9	-0-	-1014	-0-	9	2			N	-0-					13

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2025

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

03	11067	X	5613	-0-	-5454	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	3908	-0-	-5632	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	3740	-0-	-5839	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	2803	-0-	-5267	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2995	-0-	-5034	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
08	5611	X	420	-0-	-5191	-0-	420	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

03	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
04	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22357	2			N	-0-					-0-
05	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	22724	2			N	-0-					-0-
06	21498	X	21498	-0-	-0-	-0-	21498	2			N	-0-					-0-
07	21201	X	21201	-0-	-0-	-0-	21201	2			N	-0-					-0-
08	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	20029	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

03	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2272	-0-	-788	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	2440	-0-	-722	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2410	-0-	-650	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
08	2449	X	2077	-0-	-372	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
04	5790	X	183	-0-	-5607	-0-	183	2			N	-0-				-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-				-0-
06	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-				-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	3056	2			N	-0-				-0-
04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3988	2			N	-0-				-0-
05	4805	X	3006	-0-	-1799	-0-	3006	2			N	-0-				-0-
06	4650	X	247	-0-	-4403	-0-	247	2			N	-0-				-0-
07	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-				-0-
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-				-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	11772	-0-	-442	-0-	11772	2			N	-0-				-0-
04	11820	X	8937	-0-	-2883	-0-	8937	2			N	-0-				-0-
05	11532	X	10863	-0-	-669	-0-	10863	2			N	-0-				-0-
06	11400	X	10083	-0-	-1317	-0-	10083	2			N	-0-				-0-
07	11780	X	9804	-0-	-1976	-0-	9804	2			N	-0-				-0-
08	11780	X	10596	-0-	-1184	-0-	10596	2			N	-0-				-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-				-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-				-0-
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-				-0-
06	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-				-0-
07	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-				-0-
08	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7973	-0-	-1017	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8464	-0-	-146	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8780	-0-	-117	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7864	-0-	-416	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
07	8742	X	8025	-0-	-717	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
08	8773	X	8108	-0-	-665	-0-	8108	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

03	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6989	-0-	-811	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7023	-0-	-820	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6981	-0-	-609	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6729	-0-	-959	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6485	-0-	-955	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
05	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
06	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7790	-0-	-549	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	8004	-0-	-645	-0-	8004	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

03	16585	X	15327	-0-	-1258	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15369	-0-	-921	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15424	-0-	-1409	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	14608	-0-	-1682	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
07	15996	X	14604	-0-	-1392	-0-	14604	2			N	-0-					-0-
08	15872	X	15091	-0-	-781	-0-	15091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2042	-0-	2042	2042	2042	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9542	-0-	9542	11584	9542	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY		11469	-0-	11469	23053	11469	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

03	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
04	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	29817	2			N	-0-					-0-
05	29607	X	29607	-0-	-0-	-0-	29607	2			N	-0-					-0-
06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
07	27362	X	27362	-0-	-0-	-0-	27362	2			N	-0-					-0-
08	26350	X	26350	-0-	-0-	-0-	26350	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

03	10106	X	8699	-0-	-1407	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8885	-0-	-505	-0-	8885	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	9187	-0-	-144	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-
07	9176	X	8537	-0-	-639	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	8741	-0-	-435	-0-	8741	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3159	-0-	-51	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3409	-0-	-1	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3314	-0-	-96	-0-	3314	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

03	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	5935	-0-	-1009	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	6020	-0-	-924	-0-	6020	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

03	7192	X	7090	-0-	-102	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5401	-0-	-1559	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5070	-0-	-2122	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5569	-0-	-1301	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
08	7099	X	7034	-0-	-65	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

03	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8673	-0-	-255	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	8258	-0-	-382	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
07	8928	X	7977	-0-	-951	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	8123	-0-	-557	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5858	-0-	-745	-0-	5858	2			N	-0-					3
04	6390	X	5714	-0-	-676	-0-	5714	2			N	-0-					3
05	6727	X	4995	-0-	-1732	-0-	4995	2			N	-0-					3
06	6510	X	4963	-0-	-1547	-0-	4963	2			N	-0-					3
07	6727	X	5	-0-	-6722	-0-	5	2			N	-0-					3
08	5890	X	7	-0-	-5883	-0-	7	2			N	-0-					3

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	4877	-0-	-1447	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5423	-0-	-427	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
05	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5132	-0-	-448	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
08	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7691	-0-	-499	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7841	-0-	-622	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7612	-0-	-578	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7767	-0-	-417	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7743	-0-	-441	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10602	X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9113	-0-	-697	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9196	-0-	-941	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	9009	-0-	-21	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
07	9424	X	9152	-0-	-272	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
08	9424	X	8901	-0-	-523	-0-	8901	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2025

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

03	12121	X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10891	-0-	-839	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	5562	-0-	-6559	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
06	11990	X	11990	-0-	-0-	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
07	11408	X	10434	-0-	-974	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
08	11253	X	11170	-0-	-83	-0-	11170	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

03	14446	X	12365	-0-	-2081	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11341	-0-	-2639	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12409	-0-	-1944	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12385	-0-	-1415	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
07	12896	X	12497	-0-	-399	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
08	12400	X	12324	-0-	-76	-0-	12324	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

03	3100	N	12259	-0-	9159	15805	12259	2			N	-0-					-0-
04	31976	X	16171	-0-	-15805	-0-	16171	2			N	-0-					-0-
05	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	19056	2			N	-0-					-0-
06	17743	X	17743	-0-	-0-	-0-	17743	2			N	-0-					-0-
07	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17737	2			N	-0-					-0-
08	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

03	3536	X	2763	-0-	-773	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
06	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
08	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13651	-0-	-509	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
05	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13994	-0-	-226	-0-	13994	2			N	-0-					-0-
07	14694	X	14239	-0-	-455	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
08	14725	X	14210	-0-	-515	-0-	14210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7770	-0-	-259	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	6956	-0-	-1054	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
07	8680	X	7015	-0-	-1665	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
08	8680	X	7252	-0-	-1428	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	372	X	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	372	X	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5093	-0-	-53	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4954	-0-	-26	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
07	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34701	X	34701	-0-	-0-	-0-	34701	2			N	-0-					39
04	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-					39
05	28148	X	26545	-0-	-1603	-0-	26545	2			N	-0-					39
06	27240	X	25045	-0-	-2195	-0-	25045	2			N	-0-					39
07	31623	X	31623	-0-	-0-	-0-	31623	2			N	-0-					39
08	32471	X	32471	-0-	-0-	-0-	32471	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	4405	-0-	-4027	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6835	-0-	-1325	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7661	-0-	-771	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7468	-0-	-602	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
07	8339	X	7567	-0-	-772	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	10842	-0-	-1279	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10263	-0-	-1047	-0-	10263	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10769	-0-	-701	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10201	-0-	-299	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
07	10850	X	10683	-0-	-167	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
08	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	10910	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8587	X	7521	-0-	-1066	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7843	-0-	-93	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	7355	-0-	-325	-0-	7355	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7507	-0-	-460	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
08	7967	X	6916	-0-	-1051	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	11677	-0-	-72	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
08	11749	X	7855	-0-	-3894	-0-	7855	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39711	X	30306	-0-	-9405	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	28123	-0-	-9977	-0-	28123	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	27846	-0-	-10749	-0-	27846	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	27340	-0-	-5420	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
07	31310	X	26512	-0-	-4798	-0-	26512	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	26498	-0-	-3820	-0-	26498	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2813	-0-	-337	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2477	-0-	-778	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	458	-0-	-2572	-0-	458	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2025

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5500	-0-	-1878	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6609	-0-	-411	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5930	-0-	-340	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
07	6820	X	6269	-0-	-551	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
08	7068	X	6174	-0-	-894	-0-	6174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	2003	-0-	-1035	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	1603	-0-	-1217	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	1877	-0-	-1006	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2770	-0-	-113	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	33751	X	33751	-0-	-0-	-0-	33751	2			N	-0-					-0-
06	22782	X	22782	-0-	-0-	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
07	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
08	16784	X	16784	-0-	-0-	-0-	16784	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9552	-0-	-948	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9077	-0-	-1773	-0-	9077	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	6776	-0-	-4144	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	7435	-0-	-3849	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
08	11284	X	9212	-0-	-2072	-0-	9212	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	3289	-0-	-4089	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	1349	-0-	-5791	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	1528	-0-	-5850	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	1871	-0-	-5269	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2022	-0-	-2504	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
08	3286	X	1705	-0-	-1581	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9796	X	9782	-0-	-14	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9164	-0-	-466	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9150	-0-	-801	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
06	9630	X	8313	-0-	-1317	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8655	-0-	-1141	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
08	9796	X	8581	-0-	-1215	-0-	8581	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
05	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
07	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26567	X	20363	-0-	-6204	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18586	-0-	-7124	-0-	18586	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	17069	-0-	-1469	-0-	17069	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	12574	-0-	-7136	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
07	20367	X	14811	-0-	-5556	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
08	20367	X	15250	-0-	-5117	-0-	15250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107																	
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	829	-0-	-2531	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299																	
03	8215	X	8154	-0-	-61	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7588	-0-	-720	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7519	-0-	-521	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	7722	-0-	-865	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
08	8587	X	7517	-0-	-1070	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696																	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571																	
03	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2547	-0-	-1080	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	2552	-0-	-920	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2999	-0-	-473	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354																	
03	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928																	
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5677	-0-	-293	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	6077	-0-	-92	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5979	-0-	-21	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	6063	-0-	-137	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
05	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	3779	-0-	-716	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8711	X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7896	-0-	-264	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	8000	-0-	-463	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7383	-0-	-807	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
07	8463	X	6930	-0-	-1533	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6480	-0-	-1673	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10881	X	6597	-0-	-4284	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8578	-0-	-1952	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9168	-0-	-1496	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	7254	-0-	-2706	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9738	-0-	-151	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
08	9176	X	3957	-0-	-5219	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2342	-0-	-1037	-0-	2342	2			N	-0-					16
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					16
05	3379	X	2228	-0-	-1151	-0-	2228	2			N	-0-					16
06	2460	X	1701	-0-	-759	-0-	1701	2			N	-0-					16
07	3379	X	2244	-0-	-1135	-0-	2244	2			N	-0-					16
08	3379	X	2397	-0-	-982	-0-	2330	2	67	9	N	61	65	1			12

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5284	-0-	-79	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	5095	-0-	-361	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4809	-0-	-647	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5468	-0-	2368	2597	5468	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5201	-0-	2201	4798	5201	2			N	-0-					-0-
05	9771	X	4973	-0-	-4798	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10346	-0-	-1234	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	11669	-0-	-297	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	11556	-0-	-24	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
07	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	12384	2			N	-0-					-0-
08	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	13044	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
04	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	16087	-0-	-157	-0-	16087	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	13795	-0-	-2465	-0-	13795	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	12132	-0-	-4670	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
08	16802	X	5193	-0-	-11609	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

03	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2370	-0-	-450	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	2626	-0-	-9	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2449	X	1585	-0-	-864	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
08	2635	X	1695	-0-	-940	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

03	16616	X	15305	-0-	-1311	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14747	-0-	-1333	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14837	-0-	-1779	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14552	-0-	-298	-0-	14552	2			N	-0-					-0-
07	15314	X	14096	-0-	-1218	-0-	14096	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	14046	-0-	-1268	-0-	14046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					11
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					11
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					11
06	6420	X	6149	-0-	-271	-0-	6149	2			N	-0-					11
07	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			N	-0-					11
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6765	2	31	9	N	28	33	1			6

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
06	14445	X	14445	-0-	-0-	-0-	14445	2			N	-0-					-0-
07	14539	X	12687	-0-	-1852	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
08	14539	X	11015	-0-	-3524	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4445	-0-	-577	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4610	-0-	-250	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-
05	19628	X	19628	-0-	-0-	-0-	19628	2			N	-0-					-0-
06	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
07	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
08	18193	X	18193	-0-	-0-	-0-	18193	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
06	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632	X	14266	-0-	-366	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14098	-0-	-1592	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	13242	-0-	-2971	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	13693	-0-	-1997	-0-	13693	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	11932	-0-	-2979	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
08	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	14701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
06	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2515	-0-	-306	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5176	-0-	-1124	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2811	-0-	-4350	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
08	8463	X	4621	-0-	-3842	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	4943	-0-	-854	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4668	-0-	-850	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4315	-0-	-695	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	5126	-0-	-51	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
08	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
05	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
07	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	8529	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	4822	-0-	-4664	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	5472	-0-	-3708	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	2766	-0-	-6720	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	517	-0-	-5183	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7998	X	7984	-0-	-14	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
07	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
08	8897	X	8429	-0-	-468	-0-	8429	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19158	X	17479	-0-	-1679	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	17221	-0-	-1319	-0-	17221	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17369	-0-	-1789	-0-	17369	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	16352	-0-	-1048	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
07	17980	X	16534	-0-	-1446	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16105	-0-	-1689	-0-	16105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
04	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
05	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	16031	2			N	-0-					-0-
06	15876	X	15876	-0-	-0-	-0-	15876	2			N	-0-					-0-
07	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
08	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

03	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5126	-0-	-664	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	4827	-0-	-1156	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	4601	-0-	-1189	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	5169	-0-	-132	-0-	5169	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

03	8618	X	7773	-0-	-845	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7406	-0-	-934	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7500	-0-	-480	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
07	8246	X	7624	-0-	-622	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
08	7905	X	7371	-0-	-534	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2771	-0-	-298	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
07	3131	X	2941	-0-	-190	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	3070	-0-	-61	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1530	-0-	-485	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
05	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	3892	-0-	-758	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
08	4650	X	3821	-0-	-829	-0-	3821	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2612	-0-	-628	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2830	-0-	-859	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	2624	-0-	-1220	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	3552	-0-	-1687	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3095	-0-	-1975	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4249	-0-	-990	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	3901	-0-	-1169	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
07	4650	X	4013	-0-	-637	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	1674	-0-	-899	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	1951	-0-	-599	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3722	-0-	-1078	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	2259	-0-	-2751	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	3510	-0-	-1667	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	3918	-0-	-1259	-0-	3918	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9477	-0-	-3	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8961	-0-	-835	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9327	-0-	-153	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
07	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
08	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	9341	-0-	-1478	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9760	-0-	-380	-0-	9760	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	9764	-0-	-714	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	7136	-0-	-2884	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	5256	-0-	-4819	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
08	10075	X	4465	-0-	-5610	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	8265	-0-	-2585	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7776	-0-	-1554	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8245	-0-	-1179	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	8053	-0-	-437	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
07	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
08	8277	X	6197	-0-	-2080	-0-	6197	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	2425	-0-	-4860	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	15941	2			N	-0-					-0-
07	23042	X	23042	-0-	-0-	-0-	23042	2			N	-0-					-0-
08	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	23347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
04	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
05	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
06	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
07	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
08	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6779	-0-	-151	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6373	-0-	-726	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	5107	-0-	-1943	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
07	7285	X	4745	-0-	-2540	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
08	7285	X	4142	-0-	-3143	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3275	-0-	-1778	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3665	-0-	-1225	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	2619	-0-	-2620	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
08	5239	X	4624	-0-	-615	-0-	4624	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6127	-0-	-1553	-0-	6127	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4916	-0-	-3020	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	3414	-0-	-3666	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5424	-0-	-1892	-0-	5424	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	6599	-0-	-717	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
05	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
06	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
07	9362	X	8361	-0-	-1001	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
08	9455	X	9359	-0-	-96	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5391	-0-	-3	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4965	-0-	-255	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	5474	-0-	-75	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

03	5952	X	4969	-0-	-983	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4376	-0-	-1576	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3679	-0-	-1241	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4458	-0-	-502	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	3235	-0-	-1725	-0-	3235	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
07	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
08	17618	X	17618	-0-	-0-	-0-	17618	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

03	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	2366	-0-	-3245	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	113	-0-	-5317	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	651	X	174	-0-	-477	-0-	174	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	2631	-0-	-4344	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4019	-0-	-2731	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6015	-0-	-960	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6343	-0-	-632	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3347	-0-	-559	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-
05	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
07	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
08	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	10290	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3003	-0-	-903	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3190	-0-	-840	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3237	-0-	-663	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
07	3596	X	2249	-0-	-1347	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2694	-0-	-499	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7047	-0-	-300	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6657	-0-	-663	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6929	-0-	-635	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6889	-0-	-431	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7100	-0-	-340	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8610	-0-	-150	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6346	-0-	-2799	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7817	-0-	-1033	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	7635	-0-	-1510	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7897	-0-	-1248	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	24	-0-	-5184	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	210	X	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
06	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
07	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
08	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	9821	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
04	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	24411	2			N	-0-					-0-
05	25205	X	25205	-0-	-0-	-0-	25205	2			N	-0-					-0-
06	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	22532	2			N	-0-					-0-
07	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	22348	2			N	-0-					-0-
08	21433	X	21433	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7171	-0-	-238	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6790	-0-	-380	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
07	7409	X	7386	-0-	-23	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
08	7409	X	7268	-0-	-141	-0-	7268	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	516	-0-	-3414	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19530	X	18587	-0-	-943	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17859	-0-	-801	-0-	17859	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	18394	-0-	-888	-0-	18394	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	17638	-0-	-752	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
07	19003	X	17892	-0-	-1111	-0-	17892	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	17925	-0-	-675	-0-	17925	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	1285	-0-	-3861	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	1539	-0-	-5211	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					-0-
08	6975	X	669	-0-	-6306	-0-	669	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12387	-0-	-153	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
05	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	12396	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11895	-0-	-555	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
07	12865	X	10771	-0-	-2094	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
08	12865	X	11500	-0-	-1365	-0-	11500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	10512	-0-	-2415	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	8917	-0-	-2963	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9356	-0-	-814	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
07	10509	X	9572	-0-	-937	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9614	-0-	-1019	-0-	9614	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

03	11408	X	10487	-0-	-921	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9638	-0-	-1012	-0-	9638	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10144	-0-	-613	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	7464	-0-	-2946	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
07	10478	X	5613	-0-	-4865	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	4823	-0-	-5655	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9558	-0-	-192	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9662	-0-	-475	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	9435	-0-	-375	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
07	10137	X	9595	-0-	-542	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	9313	-0-	-824	-0-	9313	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

03	7595	X	6262	-0-	-1333	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4469	-0-	-3001	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	868	-0-	-6851	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6188	-0-	-1282	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
07	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	2			N	-0-					-0-
08	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3499	-0-	-1331	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3387	-0-	-1294	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	1165	-0-	-3095	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
07	4402	X	1784	-0-	-2618	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	1603	-0-	-2799	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5698	-0-	-62	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5903	-0-	-49	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5896	-0-	-56	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8221	-0-	-366	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7457	-0-	-853	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
07	8587	X	8156	-0-	-431	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7854	-0-	-361	-0-	7854	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
04	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-
05	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	27032	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	25590	-0-	-0-	-0-	25590	2			N	-0-					-0-
07	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	26152	2			N	-0-					-0-
08	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	7195	-0-	-493	-0-	7195	2			N	-0-					55
04	7440	X	6763	-0-	-677	-0-	6763	2			N	-0-					55
05	7626	X	6985	-0-	-641	-0-	6985	2			N	-0-					55
06	7230	X	5913	-0-	-1317	-0-	5913	2			N	-0-					55
07	7471	X	5624	-0-	-1847	-0-	5624	2			N	-0-					55
08	7192	X	6676	-0-	-516	-0-	6676	2			N	-0-					55

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	14013	-0-	-898	-0-	14013	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	12633	-0-	-1797	-0-	12633	2			N	-0-					-0-
07	14911	X	12047	-0-	-2864	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
08	14911	X	12080	-0-	-2831	-0-	12080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	141	-0-	-1689	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11898	-0-	-347	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11087	-0-	-763	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
07	12369	X	10848	-0-	-1521	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
08	12369	X	10338	-0-	-2031	-0-	10338	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

03	6355	X	6019	-0-	-336	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5425	-0-	-1457	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	1352	-0-	-5308	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9805	-0-	-1634	-0-	9805	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	9098	-0-	-2512	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	5722	-0-	-6554	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	12276	X	9764	-0-	-2512	-0-	9764	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
05	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	2571	-0-	-2289	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5969	-0-	-1254	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6727	-0-	-263	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7000	-0-	-223	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6368	-0-	-762	-0-	6368	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

03	4619	X	3283	-0-	-1336	-0-	3281	2	2	9	N	2					6
04	5160	X	3454	-0-	-1706	-0-	3454	2			N	-0-					6
05	5332	X	3560	-0-	-1772	-0-	3560	2			N	-0-					6
06	5160	X	2650	-0-	-2510	-0-	2650	2			N	-0-					6
07	4464	X	2312	-0-	-2152	-0-	2312	2			N	-0-					6
08	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	3341	2			N	-0-					6

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
06	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4118	-0-	-346	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3979	-0-	-485	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	7863	-0-	-1127	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7500	-0-	-1200	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	7135	-0-	-1855	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7171	-0-	-779	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7591	-0-	-376	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7211	-0-	-353	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6863	-0-	-367	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6838	-0-	-571	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	6938	-0-	-232	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	5554	-0-	-1669	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
08	7223	X	7016	-0-	-207	-0-	7016	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5828	-0-	-1612	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5154	-0-	-2046	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	5386	-0-	-2054	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5574	-0-	-1086	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6588	-0-	3488	3488	6588	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	5833	-0-	2733	6221	5833	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3246	-0-	-774	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3961	-0-	-193	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3557	-0-	-225	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3319	-0-	-649	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

03	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3882	-0-	-738	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	3761	-0-	-1013	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4012	-0-	-308	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	4117	-0-	-254	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2025

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2399	-0-	-267	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
07	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
08	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4563	-0-	-1141	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
06	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
07	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
08	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3859	-0-	-251	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	3804	-0-	-567	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
08	4371	X	3833	-0-	-538	-0-	3833	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2732	-0-	-1453	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2634	-0-	-966	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	2992	-0-	-728	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	3439	-0-	-281	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2632	-0-	-251	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	739	-0-	-1571	-0-	739	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41106	X	21242	-0-	-19864	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
04	39780	X	18837	-0-	-20943	-0-	18837	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	17840	-0-	-14989	-0-	17840	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	16696	-0-	-3854	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
07	21235	X	15835	-0-	-5400	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
08	21235	X	15715	-0-	-5520	-0-	15715	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	2947	-0-	-5144	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
06	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
07	15059	X	15059	-0-	-0-	-0-	15059	2			N	-0-					-0-
08	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	4870	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5108	-0-	2108	3878	5108	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	5430	-0-	2330	6208	5430	2			N	-0-					-0-
06	12124	X	5916	-0-	-6208	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
07	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8523	-0-	5423	5423	8523	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7455	-0-	4455	9878	7455	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6771	-0-	3671	13549	6771	2			N	-0-					-0-
06	15520	X	1971	-0-	-13549	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2070	-0-	-348	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
08	2418	X	1160	-0-	-1258	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-
05	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5411	-0-	-469	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5792	-0-	-656	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	5652	-0-	-1199	-0-	5652	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

03	7006	X	5771	-0-	-1235	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4650	-0-	-2130	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	4221	-0-	-2072	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5131	-0-	-449	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5744	-0-	-22	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
08	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

03	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2489	-0-	-1231	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2441	-0-	-1403	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2691	-0-	-609	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2638	-0-	-431	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					27
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					27
05	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					27
06	8400	X	6961	-0-	-1439	-0-	6961	2			N	-0-					27
07	8680	X	7522	-0-	-1158	-0-	7522	2			N	-0-					27
08	8680	X	8302	-0-	-378	-0-	8302	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

03	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4335	-0-	-135	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4169	-0-	-450	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4412	-0-	-58	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11807	-0-	-1243	-0-	11807	2			N	-0-					-0-
05	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	694	-0-	-12356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
08	13485	X	1570	-0-	-11915	-0-	1570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	6960	-0-	-1565	-0-	6960	2			N	-0-					18
04	8250	X	7189	-0-	-1061	-0-	7189	2			N	-0-					18
05	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	2			N	-0-					18
06	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	8467	2			N	-0-					18
07	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					18
08	8897	X	8213	-0-	-684	-0-	8213	2			N	-0-					18

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
06	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
08	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

03	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3829	-0-	-46	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	3483	-0-	-268	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
08	3844	X	3363	-0-	-481	-0-	3363	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

03	14911	X	13733	-0-	-1178	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12380	-0-	-2410	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14397	-0-	-886	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	14267	-0-	-523	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
07	15066	X	14330	-0-	-736	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
08	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	14420	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

03	7719	X	6297	-0-	-1422	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6568	-0-	-362	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6224	-0-	-782	-0-	6224	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	4540	-0-	-2150	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
07	6789	X	4837	-0-	-1952	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
08	6789	X	3930	-0-	-2859	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	2912	-0-	-3567	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	2542	-0-	-3368	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
07	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6241	-0-	-599	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6579	-0-	-489	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6768	-0-	-312	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
07	7316	X	5259	-0-	-2057	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
08	7316	X	4869	-0-	-2447	-0-	4869	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	2963	-0-	-2197	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	3461	-0-	-1871	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	3027	-0-	-2133	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	4712	X	1647	-0-	-3065	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3628	-0-	-185	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3671	-0-	-204	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4054	-0-	-2846	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	4874	-0-	-2256	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	3421	-0-	-2849	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	4332	-0-	-1961	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	4654	-0-	-1391	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	628	-0-	-8703	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-
05	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
06	9660	X	-0-	-0-	-9660	-0-					N	-0-					-0-
07	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

03	6820	X	5884	-0-	-936	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6185	-0-	-415	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6323	-0-	-497	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5967	-0-	-363	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6289	-0-	-97	-0-	6289	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6348	-0-	-38	-0-	6348	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

03	23560	X	19701	-0-	-3859	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	18831	-0-	-3249	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18766	-0-	-3554	-0-	18766	2			N	-0-					-0-
06	20340	X	18304	-0-	-2036	-0-	18304	2			N	-0-					-0-
07	20336	X	18563	-0-	-1773	-0-	18563	2			N	-0-					-0-
08	19716	X	18904	-0-	-812	-0-	18904	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

03	11005	X	10164	-0-	-841	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10123	-0-	-317	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	8991	-0-	-1797	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9346	-0-	-1094	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
07	10664	X	7740	-0-	-2924	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	6774	-0-	-3673	-0-	6774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	10452	-0-	-88	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9796	-0-	-494	-0-	9796	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9639	-0-	-994	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9290	-0-	-1000	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
07	10447	X	10008	-0-	-439	-0-	10008	2			N	-0-					-0-
08	10447	X	9998	-0-	-449	-0-	9998	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
06	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
07	7192	X	7031	-0-	-161	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6865	-0-	-327	-0-	6865	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	447	-0-	-6931	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	24240	X	4477	-0-	-19763	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	-0-					-0-
06	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					N	-0-					-0-
07	15500	X	1577	-0-	-13923	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8324	-0-	-136	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
07	9207	X	8700	-0-	-507	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	8827	-0-	-380	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	12117	-0-	-63	-0-	12117	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	11139	-0-	-1101	-0-	11139	2			N	-0-					-0-
07	12648	X	10499	-0-	-2149	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
08	12648	X	10860	-0-	-1788	-0-	10860	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	4281	-0-	-2291	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
06	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
07	5766	X	5115	-0-	-651	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
08	5983	X	5211	-0-	-772	-0-	5211	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	717	-0-	-10474	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-
05	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8953	-0-	-99	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7607	-0-	-1153	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
07	8835	X	8553	-0-	-282	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
08	8959	X	8535	-0-	-424	-0-	8535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	28808	2			N	-0-					-0-
04	29140	X	29140	-0-	-0-	-0-	29140	2			N	-0-					-0-
05	28286	X	28286	-0-	-0-	-0-	28286	2			N	-0-					-0-
06	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
07	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	26961	2			N	-0-					-0-
08	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	613	-0-	-15135	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					-0-
05	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		179	-0-	179	179	179	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	179					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		7	-0-	7	186	7	2			N	-0-					-0-
08	193	X	7	-0-	-186	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
05	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					-0-
06	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3136	-0-	-1034	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3216	-0-	-287	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3104	-0-	-286	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2943	-0-	-560	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2965	-0-	-445	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	8	-0-	-3402	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	9	-0-	-4269	-0-	9	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
04	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	28272	2			N	-0-					-0-
05	29280	X	29280	-0-	-0-	-0-	29280	2			N	-0-					-0-
06	27905	X	27905	-0-	-0-	-0-	27905	2			N	-0-					-0-
07	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	28247	2			N	-0-					-0-
08	27258	X	27258	-0-	-0-	-0-	27258	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5161	-0-	-2217	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6593	-0-	-785	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6178	-0-	-272	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
07	6975	X	6417	-0-	-558	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
08	6975	X	6229	-0-	-746	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
05	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11135	2			N	-0-					-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
04	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-
05	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	22301	2			N	-0-					-0-
06	21962	X	21962	-0-	-0-	-0-	21962	2			N	-0-					-0-
07	22674	X	22674	-0-	-0-	-0-	22674	2			N	-0-					-0-
08	22828	X	22828	-0-	-0-	-0-	22828	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25389	X	23820	-0-	-1569	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	23106	-0-	-1464	-0-	23106	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	23339	-0-	-2050	-0-	23339	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	22582	-0-	-1448	-0-	22582	2			N	-0-					-0-
07	23870	X	23724	-0-	-146	-0-	23724	2			N	-0-					-0-
08	24187	X	24187	-0-	-0-	-0-	24187	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
06	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9832	-0-	-908	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
05	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9852	-0-	-78	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	10229	-0-	-32	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
08	11098	X	9762	-0-	-1336	-0-	9762	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10075	X	8920	-0-	-1155	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8622	-0-	-498	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9514	-0-	-189	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8260	-0-	-1130	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
07	9703	X	8153	-0-	-1550	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8773	-0-	-744	-0-	8773	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	3853	-0-	-766	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3744	-0-	-726	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3685	-0-	-934	-0-	3685	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3472	-0-	-848	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3585	-0-	-569	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3743	-0-	-132	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-
05	11451	X	11451	-0-	-0-	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	21793	2			N	-0-					-0-
07	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	21479	2			N	-0-					-0-
08	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	18600	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-
05	21789	X	21789	-0-	-0-	-0-	21789	2			N	-0-					-0-
06	21259	X	21259	-0-	-0-	-0-	21259	2			N	-0-					-0-
07	21669	X	20457	-0-	-1212	-0-	20457	2			N	-0-					-0-
08	22253	X	22253	-0-	-0-	-0-	22253	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	36998	X	36998	-0-	-0-	-0-	36998	2			N	-0-					-0-
06	25931	X	25931	-0-	-0-	-0-	25931	2			N	-0-					-0-
07	23710	X	23710	-0-	-0-	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
08	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	21021	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
04	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
05	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	19055	2			N	-0-					-0-
06	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
07	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	20653	2			N	-0-					-0-
08	18571	X	18571	-0-	-0-	-0-	18571	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
05	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
06	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	19213	2			N	-0-					-0-
07	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	18611	2			N	-0-					-0-
08	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	17649	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
04	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
06	16183	X	16183	-0-	-0-	-0-	16183	2			N	-0-					-0-
07	16554	X	16505	-0-	-49	-0-	16505	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	15462	-0-	-1154	-0-	15462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	11592	-0-	-1769	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11653	-0-	-707	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12577	-0-	-195	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	12392	2			N	-0-					-0-
07	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
08	12586	X	12110	-0-	-476	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	15656	-0-	-216	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	2628	-0-	-12732	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13	-0-	-16324	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-					-0-
07	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-					-0-
08	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	6181	-0-	-1941	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5853	-0-	-2007	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	5960	-0-	-2162	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5533	-0-	-1247	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5835	-0-	-458	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	5592	-0-	-577	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	9306	-0-	-1327	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7328	-0-	-2962	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	7877	-0-	-2756	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8177	-0-	-823	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
07	9300	X	8374	-0-	-926	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	8237	-0-	-1063	-0-	8237	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	4843	-0-	-4860	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6928	-0-	-1472	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
07	7161	X	2507	-0-	-4654	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	488	-0-	-7386	-0-	488	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	14786	-0-	-156	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13788	-0-	-1002	-0-	13788	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14001	-0-	-1282	-0-	14001	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13269	-0-	-1521	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
07	15190	X	14374	-0-	-816	-0-	14374	2			N	-0-					-0-
08	14787	X	13755	-0-	-1032	-0-	13755	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69192	X	48360	-0-	-20832	-0-	48360	2			N	-0-					-0-
04	66960	X	45790	-0-	-21170	-0-	45790	2			N	-0-					-0-
05	61163	X	46325	-0-	-14838	-0-	46325	2			N	-0-					-0-
06	53460	X	43687	-0-	-9773	-0-	43687	2			N	-0-					-0-
07	50933	X	43437	-0-	-7496	-0-	43437	2			N	-0-					-0-
08	48360	X	43430	-0-	-4930	-0-	43430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8142	-0-	-693	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7326	-0-	-1344	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7150	-0-	-1809	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6288	-0-	-2382	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	7204	-0-	-1321	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	6995	-0-	-1158	-0-	6995	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100812	X	66431	-0-	-34381	-0-	66431	2			N	-0-					-0-
04	97560	X	62431	-0-	-35129	-0-	62431	2			N	-0-					-0-
05	92101	X	58008	-0-	-34093	-0-	58008	2			N	-0-					-0-
06	79470	X	55498	-0-	-23972	-0-	55498	2			N	-0-					-0-
07	75082	X	52431	-0-	-22651	-0-	52431	2			N	-0-					-0-
08	66433	X	51354	-0-	-15079	-0-	51354	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
05	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8172	-0-	-828	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
07	9517	X	8718	-0-	-799	-0-	8718	2			N	-0-					-0-
08	9517	X	8285	-0-	-1232	-0-	8285	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
08	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7758	-0-	-372	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8171	-0-	-230	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7752	-0-	-378	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	7854	-0-	-175	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	7799	-0-	-385	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	13546	-0-	-1799	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13587	-0-	-1113	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13647	-0-	-1016	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12644	-0-	-1546	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
07	14167	X	11952	-0-	-2215	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
08	14043	X	12491	-0-	-1552	-0-	12491	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27652	X	23762	-0-	-3890	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	22399	-0-	-3971	-0-	22399	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22289	-0-	-3627	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	21126	-0-	-3864	-0-	21126	2			N	-0-					-0-
07	25172	X	21364	-0-	-3808	-0-	21364	2			N	-0-					-0-
08	23777	X	21619	-0-	-2158	-0-	21619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-					-0-
05	17586	X	17586	-0-	-0-	-0-	17586	2			N	-0-					-0-
06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
07	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	16575	2			N	-0-					-0-
08	17632	X	17632	-0-	-0-	-0-	17632	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6591	2			Y	-0-					2
04	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			Y	-0-					2
05	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8227	2			Y	-0-					2
06	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			Y	-0-					2
07	7843	X	7170	-0-	-673	-0-	7170	2			Y	-0-					2
08	8153	X	7080	-0-	-1073	-0-	7080	2			Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35216	X	30741	-0-	-4475	-0-	30741	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	29084	-0-	-3706	-0-	29084	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	30548	-0-	-3335	-0-	30548	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	28517	-0-	-2743	-0-	28517	2			N	-0-					-0-
07	32054	X	28530	-0-	-3524	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
08	30752	X	29495	-0-	-1257	-0-	29495	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
04	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
05	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	21519	2			N	-0-					-0-
06	20494	X	20494	-0-	-0-	-0-	20494	2			N	-0-					-0-
07	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
08	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	20659	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	12045	-0-	-1440	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11530	-0-	-980	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11421	-0-	-1506	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10226	-0-	-1954	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
07	12493	X	11278	-0-	-1215	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
08	12059	X	11669	-0-	-390	-0-	11669	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	17504	-0-	-1871	-0-	17504	2			Y	-0-					3
04	18660	X	17050	-0-	-1610	-0-	17050	2			Y	-0-					3
05	18600	X	17495	-0-	-1105	-0-	17495	2			Y	-0-					3
06	17190	X	16181	-0-	-1009	-0-	16181	2			Y	-0-					3
07	17608	X	15212	-0-	-2396	-0-	15212	2			Y	-0-					3
08	17608	X	14937	-0-	-2671	-0-	14937	2			Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19251	X	18472	-0-	-779	-0-	18472	2			Y	-0-					4
04	17970	X	17757	-0-	-213	-0-	17757	2			Y	-0-					4
05	18569	X	18088	-0-	-481	-0-	18088	2			Y	-0-					4
06	17850	X	16964	-0-	-886	-0-	16964	2			Y	-0-					4
07	18445	X	16651	-0-	-1794	-0-	16651	2			Y	-0-					4
08	18445	X	16776	-0-	-1669	-0-	16776	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
04	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
05	25473	X	25473	-0-	-0-	-0-	25473	2			N	-0-					-0-
06	25341	X	25341	-0-	-0-	-0-	25341	2			N	-0-					-0-
07	24492	X	24492	-0-	-0-	-0-	24492	2			N	-0-					-0-
08	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	24588	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8466	-0-	-1464	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9612	-0-	-773	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
08	10478	X	8855	-0-	-1623	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	11122	-0-	-348	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10450	-0-	-530	-0-	10450	2			N	-0-					-0-
05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10771	-0-	-209	-0-	10771	2			N	-0-					-0-
07	11284	X	11112	-0-	-172	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
08	11501	X	11032	-0-	-469	-0-	11032	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
05	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
07	7440	X	7131	-0-	-309	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
08	7440	X	6354	-0-	-1086	-0-	6354	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6523	-0-	-1940	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6072	-0-	-858	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6623	-0-	-538	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6306	-0-	-624	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
07	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
04	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25037	2			N	-0-					-0-
05	25359	X	25359	-0-	-0-	-0-	25359	2			N	-0-					-0-
06	23999	X	23999	-0-	-0-	-0-	23999	2			N	-0-					-0-
07	23873	X	23873	-0-	-0-	-0-	23873	2			N	-0-					-0-
08	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	23775	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6787	-0-	-233	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	4943	-0-	-2652	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4963	-0-	-2387	-0-	4963	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	5357	-0-	-1370	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5489	-0-	-181	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
07	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
04	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	23405	-0-	-0-	-0-	23405	2			N	-0-					-0-
06	22385	X	22385	-0-	-0-	-0-	22385	2			N	-0-					-0-
07	22869	X	22869	-0-	-0-	-0-	22869	2			N	-0-					-0-
08	22658	X	22658	-0-	-0-	-0-	22658	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	99					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	2			N	-0-					-0-
04	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	35502	2			N	-0-					-0-
05	36023	X	36023	-0-	-0-	-0-	36023	2			N	-0-					-0-
06	33912	X	33912	-0-	-0-	-0-	33912	2			N	-0-					-0-
07	34418	X	34418	-0-	-0-	-0-	34418	2			N	-0-					-0-
08	34068	X	34068	-0-	-0-	-0-	34068	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
05	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
06	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
07	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
08	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	761	-0-	-5315	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	576	-0-	-5004	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	72	-0-	-5167	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	12	-0-	-8110	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
06	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
08	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
08	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
07	7812	X	7363	-0-	-449	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	6882	-0-	-930	-0-	6882	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-					2
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			Y	-0-					2
05	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			Y	-0-					2
06	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	6947	2			Y	-0-					2
07	8122	X	7073	-0-	-1049	-0-	7073	2			Y	-0-					2
08	7657	X	7290	-0-	-367	-0-	7290	2			Y	-0-					2

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4720	-0-	-290	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
07	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
08	5177	X	4780	-0-	-397	-0-	4780	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5290	-0-	-383	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4784	-0-	-706	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5096	-0-	-267	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5748	-0-	-522	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5414	-0-	-1065	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	5678	-0-	-472	-0-	5678	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5646	-0-	-306	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5708	-0-	-244	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8091	-0-	-930	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8248	-0-	-632	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8434	-0-	-742	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8150	-0-	-730	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
07	8525	X	8080	-0-	-445	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8097	-0-	-428	-0-	8097	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	6227	-0-	-221	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	5455	-0-	-785	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
07	6448	X	5431	-0-	-1017	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5406	-0-	-887	-0-	5406	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13066	-0-	-1845	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12653	-0-	-1777	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	12903	-0-	-2008	-0-	12903	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12578	-0-	-1702	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
07	13268	X	12533	-0-	-735	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	10827	-0-	-2255	-0-	10827	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			Y	-0-					2
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			Y	-0-					2
05	10943	X	10312	-0-	-631	-0-	10312	2			Y	-0-					2
06	10590	X	9069	-0-	-1521	-0-	9069	2			Y	-0-					2
07	10943	X	8407	-0-	-2536	-0-	8407	2			Y	-0-					2
08	10819	X	8430	-0-	-2389	-0-	8430	2			Y	-0-					2

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			Y	-0-					3
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			Y	-0-					3
05	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			Y	-0-					3
06	8460	X	8265	-0-	-195	-0-	8265	2			Y	-0-					3
07	8804	X	8339	-0-	-465	-0-	8339	2			Y	-0-					3
08	8804	X	8628	-0-	-176	-0-	8628	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	12158	-0-	-862	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11636	-0-	-1234	-0-	11636	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	11818	-0-	-1481	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	11433	-0-	-1437	-0-	11433	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11571	-0-	-767	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	11837	-0-	-315	-0-	11837	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	7074	2			Y	-0-					2
04	7260	X	6475	-0-	-785	-0-	6475	2			Y	-0-					2
05	7316	X	6170	-0-	-1146	-0-	6170	2			Y	-0-					2
06	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					2
07	5611	X	5598	-0-	-13	-0-	5598	2			Y	-0-					2
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			Y	-0-					3
04	10350	X	10154	-0-	-196	-0-	10154	2			Y	-0-					3
05	10695	X	9650	-0-	-1045	-0-	9650	2			Y	-0-					3
06	10408	X	10408	-0-	-0-	-0-	10408	2			Y	-0-					3
07	10633	X	9766	-0-	-867	-0-	9766	2			Y	-0-					3
08	10633	X	10124	-0-	-509	-0-	10124	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	13270	-0-	-463	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12788	-0-	-892	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12896	-0-	-1240	-0-	12896	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	12387	-0-	-1293	-0-	12387	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12331	-0-	-1154	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
08	13268	X	12779	-0-	-489	-0-	12779	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9362	X	6354	-0-	-3008	-0-	6354	2			Y	-0-					3
04	9060	X	5454	-0-	-3606	-0-	5454	2			Y	-0-					3
05	9362	X	6279	-0-	-3083	-0-	6279	2			Y	-0-					3
06	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			Y	-0-					3
07	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			Y	-0-					3
08	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			Y	-0-					3

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9129	-0-	-1411	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9464	-0-	-1306	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	9619	-0-	-1510	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9291	-0-	-1479	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
07	10106	X	9135	-0-	-971	-0-	9135	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	9032	-0-	-733	-0-	9032	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22630	X	20610	-0-	-2020	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	19917	-0-	-1983	-0-	19917	2			N	-0-					-0-
05	22630	X	20715	-0-	-1915	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
06	20563	X	20563	-0-	-0-	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
07	20615	X	20613	-0-	-2	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
08	21362	X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	9322	-0-	-257	-0-	9322	2			Y	-0-					2
04	9180	X	8929	-0-	-251	-0-	8929	2			Y	-0-					2
05	9579	X	9092	-0-	-487	-0-	9092	2			Y	-0-					2
06	8910	X	8330	-0-	-580	-0-	8330	2			Y	-0-					2
07	9207	X	8489	-0-	-718	-0-	8489	2			Y	-0-					2
08	9207	X	8249	-0-	-958	-0-	8249	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	15397	-0-	-1746	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14707	-0-	-1403	-0-	14707	2			N	-0-					-0-
05	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	14121	-0-	-789	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
07	15407	X	13906	-0-	-1501	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
08	15407	X	13150	-0-	-2257	-0-	13150	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	7354	-0-	-365	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6580	-0-	-890	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
07	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	7023	2			N	-0-					-0-
08	7719	X	6727	-0-	-992	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
06	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
08	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6886	-0-	-926	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6865	-0-	-215	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	6754	-0-	-872	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
08	7626	X	6216	-0-	-1410	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25885	X	23667	-0-	-2218	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	2			N	-0-					-0-
05	27174	X	27174	-0-	-0-	-0-	27174	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	24807	-0-	-243	-0-	24807	2			N	-0-					-0-
07	25885	X	20807	-0-	-5078	-0-	20807	2			N	-0-					-0-
08	25885	X	21784	-0-	-4101	-0-	21784	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
06	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12491	-0-	-405	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	12046	-0-	-344	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11946	-0-	-1012	-0-	11946	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11504	-0-	-1036	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	11815	-0-	-1143	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
08	12493	X	11758	-0-	-735	-0-	11758	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11439	X	10510	-0-	-929	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10508	-0-	-562	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10187	-0-	-1252	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	9779	-0-	-1291	-0-	9779	2			N	-0-					-0-
07	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	12284	-0-	-767	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11822	-0-	-808	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12348	-0-	-703	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11744	-0-	-466	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
07	12276	X	11385	-0-	-891	-0-	11385	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	10835	-0-	-1503	-0-	10835	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9021	-0-	-399	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9418	-0-	-192	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8964	-0-	-606	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9611	-0-	-278	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
08	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	10612	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
04	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-
05	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
06	16993	X	16993	-0-	-0-	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
07	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	2			N	-0-					-0-
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	15391	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-
05	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	11294	2			N	-0-					-0-
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
07	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-
05	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	18244	2			N	-0-					-0-
06	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	17717	2			N	-0-					-0-
07	16290	X	16290	-0-	-0-	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
08	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9443	-0-	-277	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9587	-0-	-457	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8488	-0-	-1172	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
07	9796	X	8817	-0-	-979	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
08	9765	X	8462	-0-	-1303	-0-	8462	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7607	-0-	-253	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6492	-0-	-1475	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7631	-0-	-739	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	6308	-0-	-2341	-0-	6308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
06	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
07	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
08	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	8481	-0-	-509	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7330	-0-	-920	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7959	-0-	-566	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	8145	-0-	-105	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
07	8494	X	7972	-0-	-522	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
08	8494	X	7656	-0-	-838	-0-	7656	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	45	-0-	-12262	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-
05	12307	X	10894	-0-	-1413	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
07	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
08	10881	X	9071	-0-	-1810	-0-	9071	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	27378	2			N	-0-					-0-
04	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
05	26353	X	26353	-0-	-0-	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
06	25413	X	25413	-0-	-0-	-0-	25413	2			N	-0-					-0-
07	25934	X	25934	-0-	-0-	-0-	25934	2			N	-0-					-0-
08	25737	X	25737	-0-	-0-	-0-	25737	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
04	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-
05	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
07	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
08	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	307	-0-	-7009	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5122	-0-	-1958	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6442	-0-	-874	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5023	-0-	-2057	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-	8542	2			N	-0-					-0-
08	6448	X	4928	-0-	-1520	-0-	4928	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6516	-0-	-1048	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5812	-0-	-1508	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	4631	-0-	-2933	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	3881	-0-	-2539	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
07	6634	X	671	-0-	-5963	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	6510	X	6414	-0-	-96	-0-	6414	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	13720	-0-	-1532	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12575	-0-	-745	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	13651	-0-	-113	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
06	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
07	13733	X	13401	-0-	-332	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
08	13733	X	12399	-0-	-1334	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

03	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15912	2			N	-0-					-0-
05	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
06	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
07	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	17505	2			N	-0-					-0-
08	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	10572	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

03	6076	X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	2775	-0-	-3105	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	4465	-0-	-1611	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5674	-0-	-26	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	5275	-0-	-88	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

03	8866	X	8313	-0-	-553	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
05	12256	X	12256	-0-	-0-	-0-	12256	2			N	-0-					-0-
06	13636	X	13636	-0-	-0-	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
07	13836	X	13836	-0-	-0-	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
08	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

03	8866	X	6664	-0-	-2202	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6031	-0-	-1769	-0-	6031	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5791	-0-	-1494	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5428	-0-	-1382	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	5542	-0-	-1495	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
08	6665	X	5574	-0-	-1091	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

03	13919	X	12549	-0-	-1370	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12211	-0-	-809	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
05	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12156	-0-	-114	-0-	12156	2			N	-0-					-0-
07	12617	X	12195	-0-	-422	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
08	12896	X	11653	-0-	-1243	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8351	-0-	-379	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
05	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7625	-0-	-1615	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
07	9548	X	8191	-0-	-1357	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
08	9548	X	7911	-0-	-1637	-0-	7911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6891	-0-	-189	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7186	-0-	-130	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	6595	-0-	-245	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6513	-0-	-617	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
08	7192	X	6518	-0-	-674	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	9959	-0-	-1387	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9882	-0-	-678	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8756	-0-	-2156	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
07	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
08	10199	X	9420	-0-	-779	-0-	9420	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3795	-0-	-235	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3145	-0-	-1085	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	3463	-0-	-908	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	12369	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	11813	-0-	-577	-0-	11813	2			N	-0-					-0-
07	12834	X	11839	-0-	-995	-0-	11839	2			N	-0-					-0-
08	12834	X	11078	-0-	-1756	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	8205	-0-	-2149	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7582	-0-	-2438	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8025	-0-	-1554	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7697	-0-	-1573	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
07	9455	X	7812	-0-	-1643	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
08	8215	X	7469	-0-	-746	-0-	7469	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5662	-0-	-128	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5815	-0-	-168	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5249	-0-	-541	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	5699	-0-	-253	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7945	-0-	-1138	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7056	-0-	-714	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7572	-0-	-1139	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6014	-0-	-2416	-0-	6014	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	6842	-0-	-1869	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
08	7936	X	6535	-0-	-1401	-0-	6535	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5075	-0-	-753	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4901	-0-	-499	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5083	-0-	-621	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4696	-0-	-824	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	4772	-0-	-932	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4661	-0-	-423	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7458	-0-	4358	4358	7458	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	13215	-0-	10215	14573	13215	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11581	-0-	8481	23054	11581	2			N	-0-					-0-
08	34309	X	11255	-0-	-23054	-0-	11255	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
05	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
07	6727	X	6528	-0-	-199	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
08	6727	X	6662	-0-	-65	-0-	6662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16678	X	16439	-0-	-239	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15664	-0-	-776	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	16085	-0-	-1089	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15165	-0-	-1455	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
07	17174	X	15784	-0-	-1390	-0-	15784	2			N	-0-					-0-
08	16430	X	15376	-0-	-1054	-0-	15376	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-					-0-
07	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

03	16647	X	16117	-0-	-530	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14395	-0-	-1685	-0-	14395	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	16159	-0-	-767	-0-	16159	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14931	-0-	-1449	-0-	14931	2			N	-0-					-0-
07	16926	X	14955	-0-	-1971	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
08	16151	X	15178	-0-	-973	-0-	15178	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	546	-0-	-2244	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
06	1350	X	528	-0-	-822	-0-	528	2			N	-0-					-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

03	13082	X	12945	-0-	-137	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12093	-0-	-657	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	12827	-0-	-348	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	11921	-0-	-829	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12599	-0-	-359	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
08	12958	X	12188	-0-	-770	-0-	12188	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

03	18104	X	17767	-0-	-337	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16234	-0-	-1916	-0-	16234	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16787	-0-	-1968	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	16306	-0-	-1844	-0-	16306	2			N	-0-					-0-
07	17918	X	17578	-0-	-340	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
08	17835	X	17835	-0-	-0-	-0-	17835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	13544	-0-	-3346	-0-	13544	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	12453	-0-	-5000	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	9734	-0-	-7156	-0-	9734	2			N	-0-					-0-
07	17453	X	10332	-0-	-7121	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
08	17453	X	2772	-0-	-14681	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

03	7471	X	2011	-0-	-5460	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	189	-0-	-1826	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

03	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15990	-0-	-1110	-0-	15990	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	15900	-0-	-1770	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	14685	-0-	-2415	-0-	14685	2			N	-0-					-0-
07	17670	X	15755	-0-	-1915	-0-	15755	2			N	-0-					-0-
08	17019	X	15131	-0-	-1888	-0-	15131	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

03	19840	X	17547	-0-	-2293	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	18583	-0-	-617	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
05	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	2			N	-0-					-0-
06	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
07	20427	X	20427	-0-	-0-	-0-	20427	2			N	-0-					-0-
08	20832	X	19709	-0-	-1123	-0-	19709	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

03	16461	X	14224	-0-	-2237	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	12880	-0-	-3050	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	12799	-0-	-3662	-0-	12799	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12092	-0-	-1678	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
07	14229	X	12825	-0-	-1404	-0-	12825	2			N	-0-					-0-
08	14229	X	13410	-0-	-819	-0-	13410	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

03	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
04	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17155	2			N	-0-					-0-
05	17787	X	17787	-0-	-0-	-0-	17787	2			N	-0-					-0-
06	17032	X	17032	-0-	-0-	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
07	17732	X	17587	-0-	-145	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	16314	-0-	-1480	-0-	16314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16368	X	10068	-0-	-6300	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11697	-0-	-4143	-0-	11697	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	7218	-0-	-9150	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	4089	-0-	-11751	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	5046	-0-	-11322	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
08	12090	X	4659	-0-	-7431	-0-	4659	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	15526	-0-	-2826	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	15970	-0-	-1790	-0-	15970	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17072	-0-	-1280	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13852	-0-	-2888	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
07	17298	X	16099	-0-	-1199	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
08	17081	X	13967	-0-	-3114	-0-	13967	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
05	16735	X	16735	-0-	-0-	-0-	16735	2			N	-0-					-0-
06	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	15378	2			N	-0-					-0-
07	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
08	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266	X	21194	-0-	-72	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	20451	-0-	-129	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20528	-0-	-738	-0-	20528	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	20143	-0-	-437	-0-	20143	2			N	-0-					-0-
07	21266	X	20107	-0-	-1159	-0-	20107	2			N	-0-					-0-
08	21204	X	19231	-0-	-1973	-0-	19231	2			N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16957	X	9200	-0-	-7757	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	2886	-0-	-12804	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	2520	-0-	-12949	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	4353	-0-	-9987	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
07	12183	X	2152	-0-	-10031	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
08	9207	X	473	-0-	-8734	-0-	473	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27714	X	22350	-0-	-5364	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23231	-0-	-2689	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
05	25761	X	24044	-0-	-1717	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	23055	-0-	-1245	-0-	23055	2			N	-0-					-0-
07	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	2			N	-0-					-0-
08	24684	X	24684	-0-	-0-	-0-	24684	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26815	X	26298	-0-	-517	-0-	26298	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24739	-0-	-161	-0-	24739	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	24764	-0-	-222	-0-	24764	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	24133	-0-	-1307	-0-	24133	2			N	-0-					-0-
07	26288	X	24631	-0-	-1657	-0-	24631	2			N	-0-					-0-
08	26288	X	23974	-0-	-2314	-0-	23974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	20694	-0-	-1781	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	20075	-0-	-985	-0-	20075	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	20181	-0-	-1488	-0-	20181	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	19585	-0-	-1295	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
07	20739	X	19712	-0-	-1027	-0-	19712	2			N	-0-					-0-
08	20739	X	18910	-0-	-1829	-0-	18910	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19151	-0-	-49	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18909	-0-	-931	-0-	18909	2			N	-0-					-0-
06	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19537	2			N	-0-					-0-
07	19840	X	19277	-0-	-563	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
08	19840	X	17729	-0-	-2111	-0-	17729	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
06	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
08	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9132	-0-	-1408	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
06	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	7313	-0-	-2514	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
08	11470	X	4020	-0-	-7450	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
05	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
06	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
08	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	10753	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29264	X	26866	-0-	-2398	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26104	-0-	-2126	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
05	28458	X	25109	-0-	-3349	-0-	25109	2			N	-0-					-0-
06	26970	X	22129	-0-	-4841	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
07	27869	X	24322	-0-	-3547	-0-	24322	2			N	-0-					-0-
08	26970	X	25470	-0-	-1500	-0-	25470	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17794	X	14954	-0-	-2840	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14183	-0-	-3037	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14660	-0-	-840	-0-	14660	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	14162	-0-	-568	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
07	14942	X	14347	-0-	-595	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
08	14942	X	14459	-0-	-483	-0-	14459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9752	-0-	-538	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9892	-0-	-741	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9612	-0-	-588	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
07	10323	X	9709	-0-	-614	-0-	9709	2			N	-0-					-0-
08	10261	X	9805	-0-	-456	-0-	9805	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	13086	-0-	-771	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12439	-0-	-971	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12627	-0-	-1230	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	12122	-0-	-928	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
07	13485	X	12833	-0-	-652	-0-	12833	2			N	-0-					-0-
08	13082	X	12673	-0-	-409	-0-	12673	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2048	-0-	-339	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1842	-0-	-288	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1719	-0-	-389	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
08	2108	X	1132	-0-	-976	-0-	1132	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	25323	2			N	-0-					-0-
05	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
06	23441	X	23441	-0-	-0-	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
07	22652	X	22652	-0-	-0-	-0-	22652	2			N	-0-					-0-
08	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	22428	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
04	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-
05	26243	X	26243	-0-	-0-	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
06	24245	X	24245	-0-	-0-	-0-	24245	2			N	-0-					-0-
07	25792	X	19950	-0-	-5842	-0-	19950	2			N	-0-					-0-
08	26257	X	20070	-0-	-6187	-0-	20070	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
04	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-
05	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	26115	2			N	-0-					-0-
06	23909	X	23909	-0-	-0-	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
07	25002	X	25002	-0-	-0-	-0-	25002	2			N	-0-					-0-
08	25097	X	25097	-0-	-0-	-0-	25097	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40486	X	37789	-0-	-2697	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	36034	-0-	-1466	-0-	36034	2			N	-0-					-0-
05	38750	X	36626	-0-	-2124	-0-	36626	2			N	-0-					-0-
06	37500	X	34758	-0-	-2742	-0-	34758	2			N	-0-					-0-
07	38316	X	35688	-0-	-2628	-0-	35688	2			N	-0-					-0-
08	37789	X	33785	-0-	-4004	-0-	33785	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44826	X	42066	-0-	-2760	-0-	42066	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39564	-0-	-2346	-0-	39564	2			N	-0-					-0-
05	43307	X	39950	-0-	-3357	-0-	39950	2			N	-0-					-0-
06	41670	X	37905	-0-	-3765	-0-	37905	2			N	-0-					-0-
07	42470	X	39103	-0-	-3367	-0-	39103	2			N	-0-					-0-
08	42067	X	38529	-0-	-3538	-0-	38529	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

03	45074	X	36356	-0-	-8718	-0-	36356	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	34579	-0-	-6341	-0-	34579	2			N	-0-					-0-
05	41416	X	34492	-0-	-6924	-0-	34492	2			N	-0-					-0-
06	38700	X	32326	-0-	-6374	-0-	32326	2			N	-0-					-0-
07	37076	X	34884	-0-	-2192	-0-	34884	2			N	-0-					-0-
08	36363	X	34224	-0-	-2139	-0-	34224	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

03	44950	X	42303	-0-	-2647	-0-	42303	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40639	-0-	-1961	-0-	40639	2			N	-0-					-0-
05	44020	X	41416	-0-	-2604	-0-	41416	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	40097	-0-	-1843	-0-	40097	2			N	-0-					-0-
07	43059	X	40170	-0-	-2889	-0-	40170	2			N	-0-					-0-
08	42315	X	39896	-0-	-2419	-0-	39896	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

03	38130	X	34891	-0-	-3239	-0-	34891	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	33522	-0-	-1788	-0-	33522	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	34571	-0-	-1916	-0-	34571	2			N	-0-					-0-
06	34920	X	32462	-0-	-2458	-0-	32462	2			N	-0-					-0-
07	35402	X	32819	-0-	-2583	-0-	32819	2			N	-0-					-0-
08	34906	X	32752	-0-	-2154	-0-	32752	2			N	-0-					-0-

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

03	40982	X	30587	-0-	-10395	-0-	30587	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	29874	-0-	-9786	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	29265	-0-	-10818	-0-	29265	2			N	-0-					-0-
06	36750	X	29913	-0-	-6837	-0-	29913	2			N	-0-					-0-
07	34348	X	29060	-0-	-5288	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	26904	-0-	-3972	-0-	26904	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

03	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-
04	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	41546	2			N	-0-					-0-
05	34793	X	34793	-0-	-0-	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
06	31410	X	30102	-0-	-1308	-0-	30102	2			N	-0-					-0-
07	32457	X	29933	-0-	-2524	-0-	29933	2			N	-0-					-0-
08	32457	X	28986	-0-	-3471	-0-	28986	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

03	34534	X	25983	-0-	-8551	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	25217	-0-	-8203	-0-	25217	2			N	-0-					-0-
05	33387	X	24675	-0-	-8712	-0-	24675	2			N	-0-					-0-
06	30120	X	22815	-0-	-7305	-0-	22815	2			N	-0-					-0-
07	28892	X	23468	-0-	-5424	-0-	23468	2			N	-0-					-0-
08	26071	X	23349	-0-	-2722	-0-	23349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	2			N	-0-					-0-
04	37334	X	37334	-0-	-0-	-0-	37334	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	36474	-0-	-168	-0-	36474	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	35086	-0-	-2174	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
07	38564	X	36855	-0-	-1709	-0-	36855	2			N	-0-					-0-
08	38564	X	37128	-0-	-1436	-0-	37128	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41664	X	39580	-0-	-2084	-0-	39580	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	37381	-0-	-3569	-0-	37381	2			N	-0-					-0-
05	42315	X	36531	-0-	-5784	-0-	36531	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	35365	-0-	-5585	-0-	35365	2			N	-0-					-0-
07	40300	X	35572	-0-	-4728	-0-	35572	2			N	-0-					-0-
08	39587	X	36807	-0-	-2780	-0-	36807	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34689	X	29126	-0-	-5563	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27355	-0-	-4235	-0-	27355	2			N	-0-					-0-
05	32166	X	32166	-0-	-0-	-0-	32166	2			N	-0-					-0-
06	29865	X	29865	-0-	-0-	-0-	29865	2			N	-0-					-0-
07	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
08	32178	X	32143	-0-	-35	-0-	32143	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38874	X	35760	-0-	-3114	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	32712	-0-	-3798	-0-	32712	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	32320	-0-	-3888	-0-	32320	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	28679	-0-	-5941	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
07	35774	X	30840	-0-	-4934	-0-	30840	2			N	-0-					-0-
08	35774	X	30775	-0-	-4999	-0-	30775	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46314	X	43446	-0-	-2868	-0-	43446	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	42223	-0-	-2597	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
05	46128	X	42669	-0-	-3459	-0-	42669	2			N	-0-					-0-
06	43500	X	39355	-0-	-4145	-0-	39355	2			N	-0-					-0-
07	44361	X	40826	-0-	-3535	-0-	40826	2			N	-0-					-0-
08	43617	X	40813	-0-	-2804	-0-	40813	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58311	X	53696	-0-	-4615	-0-	53696	2			N	-0-					-0-
04	56430	X	51165	-0-	-5265	-0-	51165	2			N	-0-					-0-
05	57195	X	51572	-0-	-5623	-0-	51572	2			N	-0-					-0-
06	54090	X	48403	-0-	-5687	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
07	54963	X	49455	-0-	-5508	-0-	49455	2			N	-0-					-0-
08	53692	X	49495	-0-	-4197	-0-	49495	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56203	X	51253	-0-	-4950	-0-	51253	2			N	-0-					-0-
04	54390	X	49384	-0-	-5006	-0-	49384	2			N	-0-					-0-
05	54653	X	49972	-0-	-4681	-0-	49972	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	46729	-0-	-4751	-0-	46729	2			N	-0-					-0-
07	52421	X	48001	-0-	-4420	-0-	48001	2			N	-0-					-0-
08	51243	X	49470	-0-	-1773	-0-	49470	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	44485	X	41091	-0-	-3394	-0-	41091	2		N	-0-			-0-
04	43050	X	39049	-0-	-4001	-0-	39049	2		N	-0-			-0-
05	44485	X	39523	-0-	-4962	-0-	39523	2		N	-0-			-0-
06	41580	X	37478	-0-	-4102	-0-	37478	2		N	-0-			-0-
07	41602	X	38475	-0-	-3127	-0-	38475	2		N	-0-			-0-
08	41106	X	37747	-0-	-3359	-0-	37747	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

03	35619	X	34699	-0-	-920	-0-	34699	2		N	-0-			-0-
04	34590	X	33407	-0-	-1183	-0-	33407	2		N	-0-			-0-
05	37138	X	34314	-0-	-2824	-0-	34314	2		N	-0-			-0-
06	35940	X	29189	-0-	-6751	-0-	29189	2		N	-0-			-0-
07	37138	X	31790	-0-	-5348	-0-	31790	2		N	-0-			-0-
08	34689	X	33873	-0-	-816	-0-	33873	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

03	51677	X	46614	-0-	-5063	-0-	46614	2		N	-0-			-0-
04	50010	X	42711	-0-	-7299	-0-	42711	2		N	-0-			-0-
05	51677	X	46889	-0-	-4788	-0-	46889	2		N	-0-			-0-
06	49800	X	43118	-0-	-6682	-0-	43118	2		N	-0-			-0-
07	48856	X	43942	-0-	-4914	-0-	43942	2		N	-0-			-0-
08	46903	X	44792	-0-	-2111	-0-	44792	2		N	-0-			-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

03	45136	X	41586	-0-	-3550	-0-	41586	2		N	-0-			-0-
04	43680	X	39397	-0-	-4283	-0-	39397	2		N	-0-			-0-
05	44051	X	39621	-0-	-4430	-0-	39621	2		N	-0-			-0-
06	41310	X	37957	-0-	-3353	-0-	37957	2		N	-0-			-0-
07	41850	X	38307	-0-	-3543	-0-	38307	2		N	-0-			-0-
08	41571	X	37632	-0-	-3939	-0-	37632	2		N	-0-			-0-

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

03	38595	X	32519	-0-	-6076	-0-	32519	2		N	-0-			-0-
04	36240	X	20432	-0-	-15808	-0-	20432	2		N	-0-			-0-
05	36921	X	18812	-0-	-18109	-0-	18812	2		N	-0-			-0-
06	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-				N	-0-			-0-
07	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-				N	-0-			-0-
08	32519	X	-0-	-0-	-32519	-0-				N	-0-			-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

03	36518	X	32660	-0-	-3858	-0-	32660	2		N	-0-			-0-
04	34050	X	31373	-0-	-2677	-0-	31373	2		N	-0-			-0-
05	33852	X	32016	-0-	-1836	-0-	32016	2		N	-0-			-0-
06	31950	X	30913	-0-	-1037	-0-	30913	2		N	-0-			-0-
07	32767	X	31696	-0-	-1071	-0-	31696	2		N	-0-			-0-
08	32674	X	31800	-0-	-874	-0-	31800	2		N	-0-			-0-

LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

03	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	38678	2		N	-0-			-0-
04	38250	X	38062	-0-	-188	-0-	38062	2		N	-0-			-0-
05	40424	X	36819	-0-	-3605	-0-	36819	2		N	-0-			-0-
06	39120	X	37382	-0-	-1738	-0-	37382	2		N	-0-			-0-
07	40424	X	32521	-0-	-7903	-0-	32521	2		N	-0-			-0-
08	39339	X	28405	-0-	-10934	-0-	28405	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50685	X	46625	-0-	-4060	-0-	46625	2			N	-0-					-0-
04	47730	X	44284	-0-	-3446	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
05	48918	X	44626	-0-	-4292	-0-	44626	2			N	-0-					-0-
06	45300	X	41837	-0-	-3463	-0-	41837	2			N	-0-					-0-
07	46779	X	42153	-0-	-4626	-0-	42153	2			N	-0-					-0-
08	46624	X	41291	-0-	-5333	-0-	41291	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42873	X	38504	-0-	-4369	-0-	38504	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	37697	-0-	-3793	-0-	37697	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	38916	-0-	-3957	-0-	38916	2			N	-0-					-0-
06	40290	X	37317	-0-	-2973	-0-	37317	2			N	-0-					-0-
07	39463	X	37866	-0-	-1597	-0-	37866	2			N	-0-					-0-
08	38967	X	37124	-0-	-1843	-0-	37124	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40300	X	17191	-0-	-23109	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	30166	-0-	-7454	-0-	30166	2			N	-0-					-0-
05	37717	X	37717	-0-	-0-	-0-	37717	2			N	-0-					-0-
06	34894	X	34894	-0-	-0-	-0-	34894	2			N	-0-					-0-
07	34290	X	34290	-0-	-0-	-0-	34290	2			N	-0-					-0-
08	37727	X	35409	-0-	-2318	-0-	35409	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44206	X	35488	-0-	-8718	-0-	35488	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	37392	-0-	-4398	-0-	37392	2			N	-0-					-0-
05	43183	X	40811	-0-	-2372	-0-	40811	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	38335	-0-	-2255	-0-	38335	2			N	-0-					-0-
07	38626	X	37527	-0-	-1099	-0-	37527	2			N	-0-					-0-
08	40796	X	37856	-0-	-2940	-0-	37856	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35495	X	29392	-0-	-6103	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
04	34350	X	29308	-0-	-5042	-0-	29308	2			N	-0-					-0-
05	34596	X	29928	-0-	-4668	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	30885	-0-	-2025	-0-	30885	2			N	-0-					-0-
07	32163	X	32163	-0-	-0-	-0-	32163	2			N	-0-					-0-
08	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51925	X	46900	-0-	-5025	-0-	46900	2			N	-0-					-0-
04	49170	X	44878	-0-	-4292	-0-	44878	2			N	-0-					-0-
05	50778	X	44913	-0-	-5865	-0-	44913	2			N	-0-					-0-
06	46890	X	42408	-0-	-4482	-0-	42408	2			N	-0-					-0-
07	47275	X	43259	-0-	-4016	-0-	43259	2			N	-0-					-0-
08	46903	X	43147	-0-	-3756	-0-	43147	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53320	X	44834	-0-	-8486	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	43117	-0-	-8483	-0-	43117	2			N	-0-					-0-
05	53320	X	42793	-0-	-10527	-0-	42793	2			N	-0-					-0-
06	49770	X	39832	-0-	-9938	-0-	39832	2			N	-0-					-0-
07	47833	X	38678	-0-	-9155	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
08	44826	X	35405	-0-	-9421	-0-	35405	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58435	X	57639	-0-	-796	-0-	57639	2			N	-0-					-0-
04	56550	X	53995	-0-	-2555	-0-	53995	2			N	-0-					-0-
05	58714	X	53945	-0-	-4769	-0-	53945	2			N	-0-					-0-
06	56820	X	51393	-0-	-5427	-0-	51393	2			N	-0-					-0-
07	58714	X	52699	-0-	-6015	-0-	52699	2			N	-0-					-0-
08	57629	X	51065	-0-	-6564	-0-	51065	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61783	X	53593	-0-	-8190	-0-	53593	2			N	-0-					-0-
04	59790	X	50790	-0-	-9000	-0-	50790	2			N	-0-					-0-
05	57226	X	51960	-0-	-5266	-0-	51960	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	50009	-0-	-3901	-0-	50009	2			N	-0-					-0-
07	55707	X	50410	-0-	-5297	-0-	50410	2			N	-0-					-0-
08	53599	X	48730	-0-	-4869	-0-	48730	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42935	X	42155	-0-	-780	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
04	41160	X	39888	-0-	-1272	-0-	39888	2			N	-0-					-0-
05	43803	X	38532	-0-	-5271	-0-	38532	2			N	-0-					-0-
06	42390	X	37028	-0-	-5362	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
07	43803	X	34711	-0-	-9092	-0-	34711	2			N	-0-					-0-
08	42160	X	28230	-0-	-13930	-0-	28230	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54033	X	48961	-0-	-5072	-0-	48961	2			N	-0-					-0-
04	51420	X	47085	-0-	-4335	-0-	47085	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	48521	-0-	-3714	-0-	48521	2			N	-0-					-0-
06	49650	X	45706	-0-	-3944	-0-	45706	2			N	-0-					-0-
07	50189	X	46198	-0-	-3991	-0-	46198	2			N	-0-					-0-
08	48949	X	45104	-0-	-3845	-0-	45104	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43307	X	38345	-0-	-4962	-0-	38345	2			N	-0-					-0-
04	40980	X	36704	-0-	-4276	-0-	36704	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	38126	-0-	-3321	-0-	38126	2			N	-0-					-0-
06	39210	X	36650	-0-	-2560	-0-	36650	2			N	-0-					-0-
07	39494	X	34927	-0-	-4567	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
08	38347	X	35015	-0-	-3332	-0-	35015	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50251	X	45026	-0-	-5225	-0-	45026	2			N	-0-					-0-
04	47400	X	43083	-0-	-4317	-0-	43083	2			N	-0-					-0-
05	47399	X	44328	-0-	-3071	-0-	44328	2			N	-0-					-0-
06	43650	X	41685	-0-	-1965	-0-	41685	2			N	-0-					-0-
07	45012	X	40534	-0-	-4478	-0-	40534	2			N	-0-					-0-
08	45012	X	40165	-0-	-4847	-0-	40165	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30659	X	25182	-0-	-5477	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	25355	-0-	-2815	-0-	25355	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	25148	-0-	-3899	-0-	25148	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	23122	-0-	-3458	-0-	23122	2			N	-0-					-0-
07	26195	X	24652	-0-	-1543	-0-	24652	2			N	-0-					-0-
08	26195	X	23797	-0-	-2398	-0-	23797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41695	X	35951	-0-	-5744	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	35989	-0-	-3041	-0-	35989	2			N	-0-					-0-
05	39339	X	34251	-0-	-5088	-0-	34251	2			N	-0-					-0-
06	36990	X	32294	-0-	-4696	-0-	32294	2			N	-0-					-0-
07	37510	X	33596	-0-	-3914	-0-	33596	2			N	-0-					-0-
08	37200	X	32725	-0-	-4475	-0-	32725	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31279	X	27276	-0-	-4003	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	26364	-0-	-3906	-0-	26364	2			N	-0-					-0-
05	31279	X	20641	-0-	-10638	-0-	20641	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	21075	-0-	-7935	-0-	21075	2			N	-0-					-0-
07	28520	X	20613	-0-	-7907	-0-	20613	2			N	-0-					-0-
08	27280	X	20582	-0-	-6698	-0-	20582	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30504	X	25160	-0-	-5344	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	24493	-0-	-4997	-0-	24493	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24412	-0-	-4759	-0-	24412	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	23052	-0-	-4248	-0-	23052	2			N	-0-					-0-
07	25358	X	23494	-0-	-1864	-0-	23494	2			N	-0-					-0-
08	25296	X	22475	-0-	-2821	-0-	22475	2			N	-0-					-0-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7280 - 16933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76714	X	76714	-0-	-0-	-0-	76714	2			N	-0-					-0-
04	75720	X	69868	-0-	-5852	-0-	69868	2			N	-0-					-0-
05	78337	X	70443	-0-	-7894	-0-	70443	2			N	-0-					-0-
06	75810	X	67515	-0-	-8295	-0-	67515	2			N	-0-					-0-
07	78337	X	67433	-0-	-10904	-0-	67433	2			N	-0-					-0-
08	76725	X	64358	-0-	-12367	-0-	64358	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7873 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47523	X	38492	-0-	-9031	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
04	45990	X	32646	-0-	-13344	-0-	32646	2			N	-0-					-0-
05	45384	X	1497	-0-	-43887	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	11820	-0-	-28050	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
07	41199	X	26416	-0-	-14783	-0-	26416	2			N	-0-					-0-
08	38502	X	11517	-0-	-26985	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7279 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62704	X	62704	-0-	-0-	-0-	62704	2			N	-0-					-0-
04	61192	X	61192	-0-	-0-	-0-	61192	2			N	-0-					-0-
05	61938	X	60974	-0-	-964	-0-	60974	2			N	-0-					-0-
06	60690	X	58443	-0-	-2247	-0-	58443	2			N	-0-					-0-
07	63240	X	57563	-0-	-5677	-0-	57563	2			N	-0-					-0-
08	63240	X	55107	-0-	-8133	-0-	55107	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7715 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76694	X	69436	-0-	-7258	-0-	69436	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	65044	-0-	-9116	-0-	65044	2			N	-0-					-0-
05	74834	X	64912	-0-	-9922	-0-	64912	2			N	-0-					-0-
06	70650	X	61538	-0-	-9112	-0-	61538	2			N	-0-					-0-
07	70928	X	64465	-0-	-6463	-0-	64465	2			N	-0-					-0-
08	69440	X	62742	-0-	-6698	-0-	62742	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68696	X	59039	-0-	-9657	-0-	59039	2			N	-0-					-0-
04	64950	X	56280	-0-	-8670	-0-	56280	2			N	-0-					-0-
05	64697	X	57596	-0-	-7101	-0-	57596	2			N	-0-					-0-
06	61080	X	54525	-0-	-6555	-0-	54525	2			N	-0-					-0-
07	60760	X	54206	-0-	-6554	-0-	54206	2			N	-0-					-0-
08	59024	X	53030	-0-	-5994	-0-	53030	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66712	X	56727	-0-	-9985	-0-	56727	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	53662	-0-	-9308	-0-	53662	2			N	-0-					-0-
05	62558	X	55401	-0-	-7157	-0-	55401	2			N	-0-					-0-
06	58410	X	52532	-0-	-5878	-0-	52532	2			N	-0-					-0-
07	58001	X	52739	-0-	-5262	-0-	52739	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	52635	-0-	-4095	-0-	52635	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52235	X	14208	-0-	-38027	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
04	50550	X	13594	-0-	-36956	-0-	13594	2			N	-0-					-0-
05	52235	X	1202	-0-	-51033	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	881	-0-	-12859	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	20373	2			N	-0-					-0-
08	14198	X	11517	-0-	-2681	-0-	11517	2			N	-0-					-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62031	X	54657	-0-	-7374	-0-	54657	2			N	-0-					-0-
04	57570	X	52323	-0-	-5247	-0-	52323	2			N	-0-					-0-
05	57722	X	52667	-0-	-5055	-0-	52667	2			N	-0-					-0-
06	54900	X	50043	-0-	-4857	-0-	50043	2			N	-0-					-0-
07	55273	X	50914	-0-	-4359	-0-	50914	2			N	-0-					-0-
08	54653	X	46584	-0-	-8069	-0-	46584	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88101	X	88101	-0-	-0-	-0-	88101	2			N	-0-					-0-
04	76744	X	76744	-0-	-0-	-0-	76744	2			N	-0-					-0-
05	91459	X	91459	-0-	-0-	-0-	91459	2			N	-0-					-0-
06	89409	X	89409	-0-	-0-	-0-	89409	2			N	-0-					-0-
07	84974	X	84974	-0-	-0-	-0-	84974	2			N	-0-					-0-
08	87735	X	87735	-0-	-0-	-0-	87735	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-
04	55230	X	-0-	-0-	-55230	-0-					N	-0-					-0-
05	50282	X	-0-	-0-	-50282	-0-					N	-0-					-0-
06	48300	X	-0-	-0-	-48300	-0-					N	-0-					-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT-GM WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294792 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8700 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67642	X	64825	-0-	-2817	-0-	64825	2			N	-0-					-0-
04	65430	X	61048	-0-	-4382	-0-	61048	2			N	-0-					-0-
05	67053	X	62744	-0-	-4309	-0-	62744	2			N	-0-					-0-
06	63900	X	60022	-0-	-3878	-0-	60022	2			N	-0-					-0-
07	66030	X	60531	-0-	-5499	-0-	60531	2			N	-0-					-0-
08	64821	X	59439	-0-	-5382	-0-	59439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN-CHELSEA MIPA 4H WELL #: 4H RRCID -> 294803 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8743 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99851	X	85141	-0-	-14710	-0-	85141	2			N	-0-					-0-
04	93210	X	77071	-0-	-16139	-0-	77071	2			N	-0-					-0-
05	93651	X	77837	-0-	-15814	-0-	77837	2			N	-0-					-0-
06	87660	X	74097	-0-	-13563	-0-	74097	2			N	-0-					-0-
07	85126	X	73113	-0-	-12013	-0-	73113	2			N	-0-					-0-
08	85126	X	72194	-0-	-12932	-0-	72194	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 7H WELL #: 7H RRCID -> 294804 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9281 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95201	X	70009	-0-	-25192	-0-	70009	2			N	-0-					-0-
04	83490	X	62459	-0-	-21031	-0-	62459	2			N	-0-					-0-
05	75330	X	65709	-0-	-9621	-0-	65709	2			N	-0-					-0-
06	72900	X	63482	-0-	-9418	-0-	63482	2			N	-0-					-0-
07	72044	X	62398	-0-	-9646	-0-	62398	2			N	-0-					-0-
08	69998	X	60066	-0-	-9932	-0-	60066	2			N	-0-					-0-

PLANET MARS MIPA WELL #: 1H RRCID -> 295660 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8613 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159278	X	112028	-0-	-47250	-0-	112028	2			N	-0-					-0-
04	154140	X	102468	-0-	-51672	-0-	102468	2			N	-0-					-0-
05	139624	X	101088	-0-	-38536	-0-	101088	2			N	-0-					-0-
06	121740	X	93575	-0-	-28165	-0-	93575	2			N	-0-					-0-
07	115196	X	92323	-0-	-22873	-0-	92323	2			N	-0-					-0-
08	112034	X	80515	-0-	-31519	-0-	80515	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 2H RRCID -> 295661 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8431 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101742	X	75475	-0-	-26267	-0-	75475	2			N	-0-					-0-
04	98460	X	69830	-0-	-28630	-0-	69830	2			N	-0-					-0-
05	97867	X	67784	-0-	-30083	-0-	67784	2			N	-0-					-0-
06	87090	X	62859	-0-	-24231	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
07	83297	X	64318	-0-	-18979	-0-	64318	2			N	-0-					-0-
08	75485	X	66661	-0-	-8824	-0-	66661	2			N	-0-					-0-

BRUDER PLANET WELL #: 4H RRCID -> 295671 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 9049 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102362	X	80549	-0-	-21813	-0-	80549	2			N	-0-					-0-
04	99060	X	74694	-0-	-24366	-0-	74694	2			N	-0-					-0-
05	94643	X	73121	-0-	-21522	-0-	73121	2			N	-0-					-0-
06	84330	X	68493	-0-	-15837	-0-	68493	2			N	-0-					-0-
07	81964	X	68710	-0-	-13254	-0-	68710	2			N	-0-					-0-
08	80538	X	67387	-0-	-13151	-0-	67387	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN OBVIOUS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295672 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 9013 - 17920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130696	X	84128	-0-	-46568	-0-	84128	2			N	-0-					-0-
04	126480	X	77415	-0-	-49065	-0-	77415	2			N	-0-					-0-
05	111414	X	75770	-0-	-35644	-0-	75770	2			N	-0-					-0-
06	91830	X	69901	-0-	-21929	-0-	69901	2			N	-0-					-0-
07	86800	X	68201	-0-	-18599	-0-	68201	2			N	-0-					-0-
08	84134	X	66172	-0-	-17962	-0-	66172	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN AMERICA MIPA WELL #: 5H RRCID -> 295673 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8796 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201655	X	137388	-0-	-64267	-0-	137388	2			N	-0-					-0-
04	195150	X	123356	-0-	-71794	-0-	123356	2			N	-0-					-0-
05	182094	X	114850	-0-	-67244	-0-	114850	2			N	-0-					-0-
06	159870	X	104179	-0-	-55691	-0-	104179	2			N	-0-					-0-
07	152396	X	100709	-0-	-51687	-0-	100709	2			N	-0-					-0-
08	137392	X	97137	-0-	-40255	-0-	97137	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56017	X	39614	-0-	-16403	-0-	39614	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	34713	-0-	-18327	-0-	34713	2			N	-0-					-0-
05	51646	X	33402	-0-	-18244	-0-	33402	2			N	-0-					-0-
06	46080	X	30751	-0-	-15329	-0-	30751	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	30477	-0-	-13171	-0-	30477	2			N	-0-					-0-
08	39618	X	32278	-0-	-7340	-0-	32278	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207297	X	148263	-0-	-59034	-0-	148263	2			N	-0-					-0-
04	200610	X	133111	-0-	-67499	-0-	133111	2			N	-0-					-0-
05	193812	X	130036	-0-	-63776	-0-	130036	2			N	-0-					-0-
06	171150	X	120438	-0-	-50712	-0-	120438	2			N	-0-					-0-
07	160363	X	118984	-0-	-41379	-0-	118984	2			N	-0-					-0-
08	148273	X	115646	-0-	-32627	-0-	115646	2			N	-0-					-0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134788	X	100198	-0-	-34590	-0-	100198	2			N	-0-					-0-
04	130440	X	92332	-0-	-38108	-0-	92332	2			N	-0-					-0-
05	125550	X	91966	-0-	-33584	-0-	91966	2			N	-0-					-0-
06	112170	X	83350	-0-	-28820	-0-	83350	2			N	-0-					-0-
07	105679	X	83221	-0-	-22458	-0-	83221	2			N	-0-					-0-
08	100192	X	84649	-0-	-15543	-0-	84649	2			N	-0-					-0-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254293	X	191180	-0-	-63113	-0-	191180	2			N	-0-					-0-
04	246090	X	172194	-0-	-73896	-0-	172194	2			N	-0-					-0-
05	232748	X	167068	-0-	-65680	-0-	167068	2			N	-0-					-0-
06	209250	X	154602	-0-	-54648	-0-	154602	2			N	-0-					-0-
07	202058	X	152218	-0-	-49840	-0-	152218	2			N	-0-					-0-
08	191177	X	143423	-0-	-47754	-0-	143423	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46438	X	24646	-0-	-21792	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
04	125339	X	125339	-0-	-0-	-0-	125339	2			N	-0-					-0-
05	118314	X	118314	-0-	-0-	-0-	118314	2			N	-0-					-0-
06	86465	X	86465	-0-	-0-	-0-	86465	2			N	-0-					-0-
07	114421	X	88874	-0-	-25547	-0-	88874	2			N	-0-					-0-
08	114421	X	93503	-0-	-20918	-0-	93503	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67270	X	52780	-0-	-14490	-0-	52780	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	48313	-0-	-12437	-0-	48313	2			N	-0-					-0-
05	57536	X	48298	-0-	-9238	-0-	48298	2			N	-0-					-0-
06	53490	X	45733	-0-	-7757	-0-	45733	2			N	-0-					-0-
07	54901	X	45205	-0-	-9696	-0-	45205	2			N	-0-					-0-
08	52793	X	43400	-0-	-9393	-0-	43400	2			N	-0-					-0-

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74090	X	56735	-0-	-17355	-0-	56735	2			N	-0-					-0-
04	69990	X	51651	-0-	-18339	-0-	51651	2			N	-0-					-0-
05	70215	X	28613	-0-	-41602	-0-	28613	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	37485	-0-	-22185	-0-	37485	2			N	-0-					-0-
07	58776	X	52547	-0-	-6229	-0-	52547	2			N	-0-					-0-
08	56730	X	47487	-0-	-9243	-0-	47487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226486	X	170016	-0-	-56470	-0-	170016	2			N	-0-					-0-
04	219180	X	154402	-0-	-64778	-0-	154402	2			N	-0-					-0-
05	208909	X	149026	-0-	-59883	-0-	149026	2			N	-0-					-0-
06	188610	X	136995	-0-	-51615	-0-	136995	2			N	-0-					-0-
07	182125	X	134066	-0-	-48059	-0-	134066	2			N	-0-					-0-
08	170004	X	129267	-0-	-40737	-0-	129267	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67394	X	53652	-0-	-13742	-0-	53652	2			N	-0-					-0-
04	62070	X	49785	-0-	-12285	-0-	49785	2			N	-0-					-0-
05	62744	X	49279	-0-	-13465	-0-	49279	2			N	-0-					-0-
06	56520	X	45950	-0-	-10570	-0-	45950	2			N	-0-					-0-
07	55831	X	46254	-0-	-9577	-0-	46254	2			N	-0-					-0-
08	53661	X	44579	-0-	-9082	-0-	44579	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52483	X	36677	-0-	-15806	-0-	36677	2			N	-0-					-0-
04	50400	X	30245	-0-	-20155	-0-	30245	2			N	-0-					-0-
05	52080	X	15178	-0-	-36902	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	47310	X	22691	-0-	-24619	-0-	22691	2			N	-0-					-0-
07	43648	X	28476	-0-	-15172	-0-	28476	2			N	-0-					-0-
08	36673	X	23692	-0-	-12981	-0-	23692	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75640	X	55864	-0-	-19776	-0-	55864	2			N	-0-					-0-
04	73200	X	52088	-0-	-21112	-0-	52088	2			N	-0-					-0-
05	66712	X	51413	-0-	-15299	-0-	51413	2			N	-0-					-0-
06	64020	X	47574	-0-	-16446	-0-	47574	2			N	-0-					-0-
07	61814	X	46350	-0-	-15464	-0-	46350	2			N	-0-					-0-
08	55862	X	44038	-0-	-11824	-0-	44038	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70959	X	57227	-0-	-13732	-0-	57227	2			N	-0-					-0-
04	68670	X	51258	-0-	-17412	-0-	51258	2			N	-0-					-0-
05	61969	X	50503	-0-	-11466	-0-	50503	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	44295	-0-	-13215	-0-	44295	2			N	-0-					-0-
07	57226	X	43951	-0-	-13275	-0-	43951	2			N	-0-					-0-
08	57226	X	43420	-0-	-13806	-0-	43420	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47926	X	40032	-0-	-7894	-0-	40032	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	37423	-0-	-8957	-0-	37423	2			N	-0-					-0-
05	42904	X	35717	-0-	-7187	-0-	35717	2			N	-0-					-0-
06	40230	X	34431	-0-	-5799	-0-	34431	2			N	-0-					-0-
07	40021	X	36071	-0-	-3950	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
08	40021	X	35274	-0-	-4747	-0-	35274	2			N	-0-					-0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	131068	X	76625	-0-	-54443	-0-	76625	2			N	-0-					-0-
04	126840	X	75251	-0-	-51589	-0-	75251	2			N	-0-					-0-
05	110794	X	70044	-0-	-40750	-0-	70044	2			N	-0-					-0-
06	97260	X	61082	-0-	-36178	-0-	61082	2			N	-0-					-0-
07	90923	X	60384	-0-	-30539	-0-	60384	2			N	-0-					-0-
08	77748	X	55985	-0-	-21763	-0-	55985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166005	X	94386	-0-	-71619	-0-	94386	2			N	-0-					-0-
04	160650	X	98229	-0-	-62421	-0-	98229	2			N	-0-					-0-
05	142197	X	95823	-0-	-46374	-0-	95823	2			N	-0-					-0-
06	122490	X	88301	-0-	-34189	-0-	88301	2			N	-0-					-0-
07	113770	X	88077	-0-	-25693	-0-	88077	2			N	-0-					-0-
08	101494	X	84988	-0-	-16506	-0-	84988	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

03	74772	X	48398	-0-	-26374	-0-	48398	2			N	-0-					-0-
04	72360	X	49756	-0-	-22604	-0-	49756	2			N	-0-					-0-
05	66898	X	46319	-0-	-20579	-0-	46319	2			N	-0-					-0-
06	60570	X	43116	-0-	-17454	-0-	43116	2			N	-0-					-0-
07	56761	X	42317	-0-	-14444	-0-	42317	2			N	-0-					-0-
08	51429	X	40816	-0-	-10613	-0-	40816	2			N	-0-					-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

03	144305	X	99358	-0-	-44947	-0-	99358	2			N	-0-					-0-
04	139650	X	106766	-0-	-32884	-0-	106766	2			N	-0-					-0-
05	131533	X	103082	-0-	-28451	-0-	103082	2			N	-0-					-0-
06	110850	X	93769	-0-	-17081	-0-	93769	2			N	-0-					-0-
07	110329	X	91309	-0-	-19020	-0-	91309	2			N	-0-					-0-
08	110329	X	83853	-0-	-26476	-0-	83853	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

03	92628	X	88139	-0-	-4489	-0-	88139	2			N	-0-					-0-
04	89640	X	89545	-0-	-95	-0-	89545	2			N	-0-					-0-
05	83819	X	83819	-0-	-0-	-0-	83819	2			N	-0-					-0-
06	85290	X	74756	-0-	-10534	-0-	74756	2			N	-0-					-0-
07	92535	X	69136	-0-	-23399	-0-	69136	2			N	-0-					-0-
08	92535	X	62502	-0-	-30033	-0-	62502	2			N	-0-					-0-

RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

03	200787	X	111207	-0-	-89580	-0-	111207	2			N	-0-					-0-
04	194310	X	99414	-0-	-94896	-0-	99414	2			N	-0-					-0-
05	166563	X	93197	-0-	-73366	-0-	93197	2			N	-0-					-0-
06	134070	X	84210	-0-	-49860	-0-	84210	2			N	-0-					-0-
07	122326	X	85957	-0-	-36369	-0-	85957	2			N	-0-					-0-
08	111197	X	81267	-0-	-29930	-0-	81267	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	176762	X	99118	-0-	-77644	-0-	99118	2			N	-0-					-0-
04	171060	X	86176	-0-	-84884	-0-	86176	2			N	-0-					-0-
05	143003	X	83286	-0-	-59717	-0-	83286	2			N	-0-					-0-
06	118620	X	76653	-0-	-41967	-0-	76653	2			N	-0-					-0-
07	110422	X	79315	-0-	-31107	-0-	79315	2			N	-0-					-0-
08	99107	X	75231	-0-	-23876	-0-	75231	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194246	X	107708	-0-	-86538	-0-	107708	2			N	-0-					-0-
04	183420	X	95570	-0-	-87850	-0-	95570	2			N	-0-					-0-
05	156798	X	92054	-0-	-64744	-0-	92054	2			N	-0-					-0-
06	128700	X	84881	-0-	-43819	-0-	84881	2			N	-0-					-0-
07	120063	X	84152	-0-	-35911	-0-	84152	2			N	-0-					-0-
08	107694	X	78619	-0-	-29075	-0-	78619	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195951	X	111676	-0-	-84275	-0-	111676	2			N	-0-					-0-
04	189270	X	98584	-0-	-90686	-0-	98584	2			N	-0-					-0-
05	159557	X	97183	-0-	-62374	-0-	97183	2			N	-0-					-0-
06	131970	X	89188	-0-	-42782	-0-	89188	2			N	-0-					-0-
07	122698	X	89091	-0-	-33607	-0-	89091	2			N	-0-					-0-
08	111662	X	83533	-0-	-28129	-0-	83533	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143065	X	86247	-0-	-56818	-0-	86247	2			N	-0-					-0-
04	138450	X	76763	-0-	-61687	-0-	76763	2			N	-0-					-0-
05	143065	X	71768	-0-	-71297	-0-	71768	2			N	-0-					-0-
06	111270	X	67052	-0-	-44218	-0-	67052	2			N	-0-					-0-
07	100130	X	65935	-0-	-34195	-0-	65935	2			N	-0-					-0-
08	86242	X	62417	-0-	-23825	-0-	62417	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143065	X	80397	-0-	-62668	-0-	80397	2			N	-0-					-0-
04	118920	X	74478	-0-	-44442	-0-	74478	2			N	-0-					-0-
05	122884	X	71586	-0-	-51298	-0-	71586	2			N	-0-					-0-
06	97020	X	64430	-0-	-32590	-0-	64430	2			N	-0-					-0-
07	84196	X	62968	-0-	-21228	-0-	62968	2			N	-0-					-0-
08	80383	X	60087	-0-	-20296	-0-	60087	2			N	-0-					-0-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105927	X	76168	-0-	-29759	-0-	76168	2			N	-0-					-0-
04	102510	X	71600	-0-	-30910	-0-	71600	2			N	-0-					-0-
05	105927	X	69003	-0-	-36924	-0-	69003	2			N	-0-					-0-
06	88140	X	64419	-0-	-23721	-0-	64419	2			N	-0-					-0-
07	84506	X	62736	-0-	-21770	-0-	62736	2			N	-0-					-0-
08	76167	X	59409	-0-	-16758	-0-	59409	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7875 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76570	X	47479	-0-	-29091	-0-	47479	2			N	-0-					-0-
04	74100	X	43539	-0-	-30561	-0-	43539	2			N	-0-					-0-
05	76570	X	42901	-0-	-33669	-0-	42901	2			N	-0-					-0-
06	60150	X	37752	-0-	-22398	-0-	37752	2			N	-0-					-0-
07	52669	X	34183	-0-	-18486	-0-	34183	2			N	-0-					-0-
08	47492	X	31214	-0-	-16278	-0-	31214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	202390	X	202390	-0-	-0-	-0-	202390	2			N	-0-					-0-
04	169110	X	169110	-0-	-0-	-0-	169110	2			N	-0-					-0-
05	142054	X	142054	-0-	-0-	-0-	142054	2			N	-0-					-0-
06	128130	X	119420	-0-	-8710	-0-	119420	2			N	-0-					-0-
07	132401	X	108546	-0-	-23855	-0-	108546	2			N	-0-					-0-
08	132401	X	98476	-0-	-33925	-0-	98476	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	148605	X	148605	-0-	-0-	-0-	148605	2			N	-0-					-0-
04	128130	X	118449	-0-	-9681	-0-	118449	2			N	-0-					-0-
05	132401	X	106959	-0-	-25442	-0-	106959	2			N	-0-					-0-
06	128130	X	97039	-0-	-31091	-0-	97039	2			N	-0-					-0-
07	132401	X	91429	-0-	-40972	-0-	91429	2			N	-0-					-0-
08	132401	X	87937	-0-	-44464	-0-	87937	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	185780	X	185780	-0-	-0-	-0-	185780	2			N	-0-					-0-
04	161259	X	161259	-0-	-0-	-0-	161259	2			N	-0-					-0-
05	137468	X	137468	-0-	-0-	-0-	137468	2			N	-0-					-0-
06	128130	X	112549	-0-	-15581	-0-	112549	2			N	-0-					-0-
07	132401	X	99925	-0-	-32476	-0-	99925	2			N	-0-					-0-
08	132401	X	91517	-0-	-40884	-0-	91517	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	188697	X	159703	-0-	-28994	-0-	159703	2			N	-0-					-0-
04	182610	X	124008	-0-	-58602	-0-	124008	2			N	-0-					-0-
05	188697	X	105104	-0-	-83593	-0-	105104	2			N	-0-					-0-
06	167310	X	98801	-0-	-68509	-0-	98801	2			N	-0-					-0-
07	172887	X	93588	-0-	-79299	-0-	93588	2			N	-0-					-0-
08	159712	X	81678	-0-	-78034	-0-	81678	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	132401	X	94730	-0-	-37671	-0-	94730	2			N	-0-					-0-
04	128130	X	84508	-0-	-43622	-0-	84508	2			N	-0-					-0-
05	122109	X	81060	-0-	-41049	-0-	81060	2			N	-0-					-0-
06	118170	X	69895	-0-	-48275	-0-	69895	2			N	-0-					-0-
07	122109	X	62964	-0-	-59145	-0-	62964	2			N	-0-					-0-
08	94736	X	56362	-0-	-38374	-0-	56362	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10035 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	198480	X	42362	-0-	-156118	-0-	42362	2			N	-0-					-0-
05	205096	X	186354	-0-	-18742	-0-	186354	2			N	-0-					-0-
06	198480	X	175911	-0-	-22569	-0-	175911	2			N	-0-					-0-
07	161824	X	161824	-0-	-0-	-0-	161824	2			N	-0-					-0-
08	186341	X	160423	-0-	-25918	-0-	160423	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 9900 - 16326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	198480	X	59063	-0-	-139417	-0-	59063	2			N	-0-					-0-
05	205096	X	197823	-0-	-7273	-0-	197823	2			N	-0-					-0-
06	198480	X	164620	-0-	-33860	-0-	164620	2			N	-0-					-0-
07	171086	X	171086	-0-	-0-	-0-	171086	2			N	-0-					-0-
08	198053	X	198053	-0-	-0-	-0-	198053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9918 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	198480	X	54361	-0-	-144119	-0-	54361	2			N	-0-					-0-
05	205096	X	144646	-0-	-60450	-0-	144646	2			N	-0-					-0-
06	198480	X	158268	-0-	-40212	-0-	158268	2			N	-0-					-0-
07	156679	X	156679	-0-	-0-	-0-	156679	2			N	-0-					-0-
08	152180	X	152180	-0-	-0-	-0-	152180	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298616 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA B WELL #: 4H RRCID -> 298646 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1398 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA A WELL #: 3H RRCID -> 298652 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 1396 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298676 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON WESTCLIFF STEEL WELL #: 7H RRCID -> 298694 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 1408 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
THORNTON WESTCLIFF MIPA C WELL #: 5H RRCID -> 298738 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298844 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON WESTCLIFF WELL #: 6H RRCID -> 298878 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299048 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299140 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299175 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENFRO BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 299259 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RENFRO CJD WELL #: 3H RRCID -> 299350 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 7711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK OSLER 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299438 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK 4H MIPA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 299451 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 8664 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299566 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 8661 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAVERICK 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299567 COMPL. DATE 06/30/2025 TOTAL DEPTH 8657 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AC360-ARKANSAS 2H MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 299717 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 8758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AC360 1H MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299942 COMPL. DATE 08/12/2025 TOTAL DEPTH 8778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AC360 3H MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 300057 COMPL. DATE 08/28/2025 TOTAL DEPTH 8816 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRIVER ARCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300088 COMPL. DATE 03/29/2025 TOTAL DEPTH 1150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DRIVER EAGLE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300089 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 1143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLIGAN WTC MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300090 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 1151 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULLIGAN WTC TRIANGLE MIPA WELL #: 3H RRCID -> 300091 COMPL. DATE 04/03/2025 TOTAL DEPTH 1149 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 300092 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 1143 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					78
04	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3			N	-0-					78
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					78
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					78
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					78
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					52
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	3			N	-0-					52
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					52
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-					52
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					52
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					97
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					97
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					97
06	900	N	291	-0-	-609	-0-	271	3	20	9	N	18					115
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1519	3	7	9	N	6	116	1			5
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3767	3	4	9	N	4					171
04	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3774	3	20	9	N	18					189
05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	16					205
06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4479	3	6	9	N	5					210
07	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4731	3	8	9	N	7					217
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					217

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					32
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	676	3	1	9	N	1					33
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					33
06	720	N	453	-0-	-267	-0-	453	3			N	-0-					33
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					27
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-					27
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					27
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					27
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	3	1	9	N	1					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					67
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					67
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					67
06	1440	N	1343	-0-	-97	-0-	1343	3			N	-0-					67
07	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	3			N	-0-					67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					25
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					25
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					25
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					25
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					33
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					33
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					33
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					20
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					20
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					20
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					20
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					70
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					70
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					10
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1944	3	34	9	N	31					184
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1956	3	17	9	N	15					199
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1886	3	17	9	N	15					214
06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-	185	1			29
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2399	3	3	9	N	3					32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					28
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					28
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					28
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					28
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1					120
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	3	2	9	N	2					122
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	10					132
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1446	3	3	9	N	3					135
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1527	3	3	9	N	3					138
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	3	17	9	N	15					131
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	851	3	6	9	N	5					136
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	11					147
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	863	3	9	9	N	8					155
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					155
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					17
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					17
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					17
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					17
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					9
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					9
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					9
07	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	1501	3			N	-0-					9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					21
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					21
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					21
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					21
07	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					20
04	660	N	500	-0-	-160	-0-	500	3			N	-0-					20
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					20
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	468	3			N	-0-					20
07	899	N	496	-0-	-403	-0-	496	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					29
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					29
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					29
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					29
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					23
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					23
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					23
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					23
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3			N	-0-					23
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3857	3	65	9	N	59	193	1			14
04	3750	X	3456	-0-	-294	-0-	3456	3			N	-0-					14
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					14
06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3187	3			N	-0-					14
07	3875	X	2813	-0-	-1062	-0-	2813	3			N	-0-					14
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					14

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	3			N	-0-					14
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					14
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					14
06	3150	X	2984	-0-	-166	-0-	2984	3			N	-0-					14
07	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	3070	3			N	-0-					14
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					14

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					20
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					20
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					20
07	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					23
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					23
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					23
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3			N	-0-					23
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					22
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					22
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					22
06	3510	X	3191	-0-	-319	-0-	3191	3			N	-0-					22
07	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	3			N	-0-					22
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					22

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	584	-0-	-563	-0-	584	3			N	-0-					30
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					30
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					58
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					58
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					58
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					58
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-					22
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	2555	3			N	-0-					22
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					22
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					22
07	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					22
08	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					22

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6910	-0-	-158	-0-	6898	3	12	9	N	11					63
04	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6642	3	15	9	N	14					77
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					77
06	6960	X	6287	-0-	-673	-0-	6257	3	30	9	N	27					104
07	7130	X	6689	-0-	-441	-0-	6655	3	34	9	N	31					135
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					135

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10577	3	65	9	N	59	194	1			10
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9531	3	24	9	N	22					32
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	30					62
06	9900	X	7177	-0-	-2723	-0-	7145	3	32	9	N	29					91
07	10230	X	10045	-0-	-185	-0-	10003	3	42	9	N	38					129
08	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					129

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	5333	3	33	9	N	30	176	1			26
04	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	3			N	-0-					26
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					26
06	5340	X	4874	-0-	-466	-0-	4874	3			N	-0-					26
07	5518	X	4992	-0-	-526	-0-	4992	3			N	-0-					26
08	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					26

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3395	3			N	-0-					14
04	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3446	3			N	-0-					14
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					14
06	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	3295	3			N	-0-					14
07	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	3090	3			N	-0-					14
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					14

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7143	-0-	-204	-0-	7132	3	11	9	N	10					47
04	6960	X	6405	-0-	-555	-0-	6393	3	12	9	N	11					58
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	7					65
06	6960	X	5066	-0-	-1894	-0-	4981	3	85	9	N	77					142
07	7130	X	6086	-0-	-1044	-0-	6077	3	9	9	N	8					150
08	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7245	3	107	9	N	97					180
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7035	3	91	9	N	83	190	1			73
05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	60					133
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7306	3	87	9	N	79					212
07	7316	X	6957	-0-	-359	-0-	6920	3	37	9	N	34	176	1			70
08	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					70

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5199	3	100	9	N	91					143
04	5400	X	4078	-0-	-1322	-0-	4023	3	55	9	N	50					193
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	51	176	1			68
06	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5169	3	43	9	N	39					107
07	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5315	3	102	9	N	93	173	1			27
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					27

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			N	-0-					-0-
07	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	3			N	-0-					-0-
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	5851	3			N	-0-					45
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	3			N	-0-					45
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					45
06	5850	X	5569	-0-	-281	-0-	5569	3			N	-0-					45
07	6045	X	5253	-0-	-792	-0-	5253	3			N	-0-					45
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					45

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6926	-0-	-545	-0-	6847	3	79	9	N	72					113
04	7050	X	6597	-0-	-453	-0-	6506	3	91	9	N	83	124	1			72
05	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	111					183
06	6810	X	6446	-0-	-364	-0-	6355	3	91	9	N	83	186	1			80
07	6913	X	6145	-0-	-768	-0-	6068	3	77	9	N	70					150
08	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. D. RATLIFF WELL #: 8H RRCID -> 297352 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8675 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51956	X	46846	-0-	-5110	-0-	46773	3	73	9	N	66	187	1			62
04	52620	X	41669	-0-	-10951	-0-	41605	3	64	9	N	58					120
05	54374	X	-0-	-0-	-54374	-0-					N	47					167
06	52620	X	40109	-0-	-12511	-0-	40033	3	76	9	N	69	186	1			50
07	50468	X	40931	-0-	-9537	-0-	40876	3	55	9	N	50					100
08	46841	X	NO RPT	-0-	-46841	-0-					N	NO RPT					100

J.H. BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297353 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7993 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44014	3	527	9	N	479	488	1			173
04	46440	X	40922	-0-	-5518	-0-	40568	3	354	9	N	322	380	1			115
05	47988	X	-0-	-0-	-47988	-0-					N	362	395	1			82
06	46440	X	42522	-0-	-3918	-0-	42139	3	383	9	N	348	364	1			66
07	47430	X	42204	-0-	-5226	-0-	41848	3	356	9	N	324	190	1			200
08	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					200

TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEO TEICHMAN WELL #: 1 RRCID -> 296558 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4278 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					71
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					71
05	1395	N	645	-0-	-750	-0-	645	2			N	-0-					71
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					71
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					71
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					71

DODSON PRAIRIE WELL #: 2 RRCID -> 298048 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4234 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	N	7					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					63
06	2430	N	767	-0-	-1663	-0-	767	2			N	-0-					63
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2367	2	10	9	N	9					72
08	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197

EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

03	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1853	2	22	9	Y	20					40
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	1838	2			Y	-0-					40
05	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1841	2			Y	-0-					40
06	1800	N	1734	-0-	-66	-0-	1734	2			Y	-0-					40
*07	1891	N	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			Y	-0-					40
08	1829	N	1756	-0-	-73	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					18
04	3510	X	3256	-0-	-254	-0-	3256	3			N	-0-					18
05	3689	X	3277	-0-	-412	-0-	3277	3			N	-0-					18
06	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3266	3			N	-0-					18
07	3689	X	3344	-0-	-345	-0-	3344	3			N	-0-					18
08	3658	X	3276	-0-	-382	-0-	3276	3			N	-0-					18

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1839	-0-	-21	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1619	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	1555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1620	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

03	5735	X	5592	-0-	-143	-0-	5591	3	1	9	Y	1	1	8			60
04	5550	X	5437	-0-	-113	-0-	5437	3			Y	-0-					60
05	6200	X	5768	-0-	-432	-0-	5768	3			Y	-0-					60
06	5640	X	5532	-0-	-108	-0-	5531	3	1	9	Y	1	1	8			60
07	5828	X	5208	-0-	-620	-0-	5208	3			Y	-0-					60
08	5766	X	5528	-0-	-238	-0-	5528	3			Y	-0-					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	3741	-0-	-249	-0-	3740	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3990	X	3732	-0-	-258	-0-	3731	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3696	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3954	-0-	-36	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	4176	-0-	-288	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3991	-0-	-329	-0-	3991	3			N	-0-					-0-
07	4464	X	4045	-0-	-419	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	3			N	-0-					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

03	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1138	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	3			N	-0-					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

03	7688	X	6105	-0-	-1583	-0-	6066	2	39	9	Y	35	145	1			72
04	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	8882	2			Y	-0-					72
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	9450	2	33	9	Y	30					102
06	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7289	2	62	9	Y	56	117	1			41
*07	9176	X	8293	-0-	-883	-0-	8285	2	8	9	Y	7					48
08	9486	X	7526	-0-	-1960	-0-	7484	2	42	9	Y	38					111

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

03	7006	X	2746	-0-	-4260	-0-	2728	2	18	9	Y	16	37	1			26
04	5820	X	1655	-0-	-4165	-0-	1655	2			Y	-0-					26
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	9					35
06	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2877	2	12	9	Y	11	36	1			10
*07	2511	X	681	-0-	-1830	-0-	681	2			Y	-0-					10
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3222	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3960	X	2515	-0-	-1445	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4185	X	3665	-0-	-520	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3411	-0-	-639	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
07	4185	X	3507	-0-	-678	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
08	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	422	-0-	-1872	-0-	392	3	30	9	Y	27	27	8			37
04	2220	X	1424	-0-	-796	-0-	1401	3	23	9	Y	21	21	8			37
05	2294	X	649	-0-	-1645	-0-	629	3	20	9	Y	18	18	8			37
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	28	28	8			37
07	1457	N	43	-0-	-1414	-0-	32	3	11	9	Y	10	10	8			37
08	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			Y	-0-					37

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	3888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4290	X	3670	-0-	-620	-0-	3669	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4433	X	3835	-0-	-598	-0-	3834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4050	X	3746	-0-	-304	-0-	3744	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3875	X	3740	-0-	-135	-0-	3739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	3			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	905	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1269	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	862	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	518	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	775	N	437	-0-	-338	-0-	433	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2641	-0-	-459	392	2641	3			N	-0-					-0-
04	2926	N	2534	-0-	-392	-0-	2534	3			N	-0-					-0-
05	2635	N	2522	-0-	-113	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2387	-0-	-163	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2441	-0-	-70	-0-	2441	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			N	-0-					-0-
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	3			N	-0-					-0-
08	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2040	N	696	-0-	-1344	-0-	695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2077	N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1787	-0-	-193	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	4	8			26
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3	3	8			26
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	N	2	2	8			26
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2152	3	6	9	N	5	5	8			26
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	3	1	9	N	1	1	8			26
08	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	1935	3	187	9	N	170	186	1			10

ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

03	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	2736	-0-	-84	-0-	2736	3			N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2365	-0-	-395	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2798	3			N	-0-					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2008	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1377	-0-	-700	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1590	-0-	-673	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

03	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
08	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

03	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	2234	-0-	-106	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2213	-0-	-205	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2200	-0-	-110	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
07	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2050	-0-	-151	-0-	2050	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3263	-0-	-307	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
05	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	N	2832	-0-	-51	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	2735	-0-	-25	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2843	-0-	-9	-0-	2843	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2703	-0-	-27	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
07	2821	N	2774	-0-	-47	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2755	-0-	-97	-0-	2755	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	3252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3150	X	3076	-0-	-74	-0-	3075	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3891	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3803	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3627	-0-	-279	-0-	3627	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	44	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1100	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
07	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1314	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
07	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
07	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					57
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1402	3			N	-0-					57
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-					57
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					57
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					57
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	1537	3			N	-0-					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1155	-0-	-116	-0-	1155	3			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2840	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	2580	X	2491	-0-	-89	-0-	2490	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2291	-0-	-654	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

03	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3842	3	2	9	Y	2	2	8			16
04	4050	X	3804	-0-	-246	-0-	3802	3	2	9	Y	2	2	8			16
05	4123	X	3796	-0-	-327	-0-	3794	3	2	9	Y	2	2	8			16
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3985	3	3	9	Y	3	3	8			16
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4181	3	1	9	Y	1	1	8			16
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3			Y	-0-					16

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2033	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	2009	3			N	-0-					-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4836	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4636	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
06	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
07	4371	X	4366	-0-	-5	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	4325	-0-	-46	-0-	4325	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1468	-0-	-206	-0-	1468	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	794	-0-	-694	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

03	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5117	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	6509	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
06	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	4575	-0-	-1501	-0-	4575	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5702	-0-	-374	-0-	5702	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

03	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2166	3	1	9	Y	1	1	8			74
04	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	2007	3	1	9	Y	1	1	8			74
05	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2093	3	1	9	Y	1	1	8			74
06	2100	N	2012	-0-	-88	-0-	2011	3	1	9	Y	1	1	8			74
07	2077	N	1744	-0-	-333	-0-	1744	3			Y	-0-					74
08	2108	N	1370	-0-	-738	-0-	1370	3			Y	-0-					74

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5063	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
06	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
08	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	3			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2	2	8			-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5143	-0-	-1522	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
05	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	8390	3			N	-0-					-0-
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			N	-0-					-0-
07	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	3			N	-0-					-0-
08	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	3			N	-0-					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

03	2828	N	2826	-0-	-2	-0-	2812	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2711	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2287	3	10	9	N	9	9	8			-0-
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2417	3	15	9	N	14	14	8			-0-
07	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2508	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2238	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1829	N	1518	-0-	-311	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1283	-0-	-487	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1521	-0-	-308	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1104	-0-	-415	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2480	N	2197	-0-	-283	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1898	-0-	-472	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2056	-0-	-331	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	2009	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2254	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
06	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
08	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2458	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2370	N	2033	-0-	-337	-0-	2029	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2662	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2087	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2307	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2666	N	2505	-0-	-161	-0-	2505	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4792	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5362	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3			N	-0-					-0-
06	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	3			N	-0-					-0-
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-					-0-
08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	5240	-0-	-640	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
05	6045	X	5743	-0-	-302	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5226	-0-	-504	-0-	5226	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5004	-0-	-917	-0-	5004	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5433	-0-	-302	-0-	5433	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2666	-0-	-93	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2587	-0-	-53	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
05	2790	N	2655	-0-	-135	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2445	-0-	-221	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4144	-0-	-176	-0-	4144	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4237	-0-	-103	-0-	4237	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	4059	-0-	-141	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4180	-0-	-98	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
08	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3335	-0-	-602	-0-	3334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3414	-0-	-368	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	3405	-0-	-377	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3856	-0-	-134	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3873	-0-	-117	-0-	3873	3			N	-0-					-0-
07	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	4027	-0-	-96	-0-	4027	3			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
05	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	3087	-0-	-3	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3166	-0-	-27	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
06	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
07	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
08	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1421	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1643	N	1394	-0-	-249	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5633	-0-	-71	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	5163	-0-	-87	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	5153	-0-	-117	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
06	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
07	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
08	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	2758	-0-	-1241	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	511	-0-	-3209	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2682	-0-	-1007	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2346	-0-	-834	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2447	-0-	-808	-0-	2447	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	1718	-0-	-1041	-0-	1718	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	6	6	8			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	7	7	8			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	9	9	8			-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	837	N	434	-0-	-403	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450	N	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1590	-0-	-363	-0-	1590	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
06	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
08	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	3			N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			Y	-0-					138
04	4950	X	4392	-0-	-558	-0-	4392	3			Y	-0-					138
05	5363	X	3691	-0-	-1672	-0-	3691	3			Y	-0-					138
06	5220	X	4958	-0-	-262	-0-	4957	3	1	9	Y	1	1	8			138
07	5394	X	4996	-0-	-398	-0-	4996	3			Y	-0-					138
08	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	3			Y	-0-					138

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	540	N	167	-0-	-373	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	589	N	201	-0-	-388	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	330	N	157	-0-	-173	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2175	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
08	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4765	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	3			N	-0-					-0-
06	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
07	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	4003	-0-	-89	-0-	4003	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
07	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
08	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1410	N	1107	-0-	-303	-0-	1106	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

03	1693		784	-0-	-909	-0-	773	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
06	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	3079	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	3189	-0-	-231	-0-	3188	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3261	-0-	-87	-0-	3261	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3913	-0-	-167	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	4057	-0-	-35	-0-	4057	3			N	-0-					-0-
06	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	4044	-0-	-17	-0-	4044	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5072	-0-	-43	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	4607	-0-	-343	-0-	4607	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	3534	-0-	-1581	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4543	-0-	-407	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4817	-0-	-298	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4931	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			Y	-0-					1
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					1
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					1
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					1
*07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			Y	-0-					1
08	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	719	X	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	760	X	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	281	X	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	261	X	261	-0-	-0-	-0-	260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1968	-0-	-132	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	930	N	883	-0-	-47	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	946	-0-	-666	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	253	-0-	-460	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	867	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	3			N	-0-					-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
06	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
07	4774	X	4756	-0-	-18	-0-	4756	3			N	-0-					-0-
08	4774	X	4617	-0-	-157	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3780	X	3626	-0-	-154	-0-	3625	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	3813	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3498	-0-	-282	-0-	3498	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3687	-0-	-188	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2477	-0-	-823	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	2614	-0-	-579	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2367	-0-	-723	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1241	-0-	-1332	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2490	-0-	-114	-0-	2490	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	139	-0-	-1031	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	546	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	2	2	8			-0-
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
06	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
07	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2596	-0-	-104	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2681	-0-	-47	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	2684	-0-	-13	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	Y	3	3	8			36
04	2790	X	2175	-0-	-615	-0-	2174	3	1	9	Y	1	1	8			36
05	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2853	3	2	9	Y	2	2	8			36
06	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	2638	3	2	9	Y	2	2	8			36
*07	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	2547	3	1	9	Y	1	1	8			36
08	2883	X	2544	-0-	-339	-0-	2544	3			Y	-0-					-0-

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-					-0-

O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

03	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2111	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2550	X	2059	-0-	-491	-0-	2050	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2567	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2736	3	14	9	N	13	13	8			-0-
07	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2876	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

03	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2571	-0-	-33	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2416	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3250	-0-	250	250	3250	3			N	-0-					-0-
05	3078	N	2828	-0-	-250	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2211	-0-	-300	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
08	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			Y	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					-0-
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
08	1519	N	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

03	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	4613	-0-	-427	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5061	-0-	-395	-0-	5061	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	4697	-0-	-583	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	5008	-0-	-448	-0-	5008	3			N	-0-					-0-
08	5053	X	4896	-0-	-157	-0-	4896	3			N	-0-					-0-

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2861	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	3			N	-0-					-0-
08	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
04	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3			Y	-0-					-0-
05	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	2911	3			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2805	-0-	-105	-0-	2805	3			Y	-0-					-0-
07	3007	X	2839	-0-	-168	-0-	2839	3			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	83	-0-	-816	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	600	N	159	-0-	-441	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	310	N	62	-0-	-248	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	2155	-0-	-185	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
05	2418	X	998	-0-	-1420	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	1165	-0-	-1175	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	183	-0-	-2049	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	992	N	444	-0-	-548	-0-	444	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3157	-0-	157	217	3157	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2929	-0-	-171	46	2929	3			N	-0-					-0-
08	3085	X	3039	-0-	-46	-0-	3039	3			N	-0-					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

03	620	N	326	-0-	-294	-0-	325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

03	3348	X	194	-0-	-3154	-0-	191	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	2	2	8			-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
04	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1710	-0-	-1110	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	220	-0-	-1670	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1710	N	438	-0-	-1272	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
04	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
05	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	3			N	-0-					-0-
07	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
08	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	9	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	96	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	591	-0-	-1207	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	780	X	634	-0-	-146	-0-	634	3			N	-0-					-0-
05	992	X	666	-0-	-326	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	3107	-0-	-13	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
05	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
06	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-
06	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
07	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3406	-0-	-524	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3145	-0-	-916	-0-	3145	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3172	-0-	-758	-0-	3172	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3447	-0-	-180	-0-	3447	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3468	-0-	-159	-0-	3468	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	5398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	5020	-0-	-1820	-0-	5019	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7068	X	6987	-0-	-81	-0-	6987	3			N	-0-					-0-
06	6840	X	4678	-0-	-2162	-0-	4678	3			N	-0-					-0-
07	7068	X	5435	-0-	-1633	-0-	5435	3			N	-0-					-0-
08	6975	X	3777	-0-	-3198	-0-	3777	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4453	-0-	-321	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	4534	-0-	-56	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
05	4464	X	3550	-0-	-914	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	4325	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	1897	2			Y	-0-					55
04	1890	N	1777	-0-	-113	-0-	1777	2			Y	-0-					55
05	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1863	2	1	9	Y	1					56
06	1830	N	1522	-0-	-308	-0-	1522	2			Y	-0-					56
*07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					56
08	1860	N	1841	-0-	-19	-0-	1841	2			Y	-0-					1

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

03	6913	X	6538	-0-	-375	-0-	6536	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6480	X	6159	-0-	-321	-0-	6158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6696	X	6589	-0-	-107	-0-	6589	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6106	-0-	-374	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
07	6634	X	6603	-0-	-31	-0-	6603	3			N	-0-					-0-
08	6603	X	6448	-0-	-155	-0-	6448	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6889	-0-	-11	-0-	6889	3			N	-0-					-0-
05	7192	X	7038	-0-	-154	-0-	7038	3			N	-0-					-0-
06	6960	X	6833	-0-	-127	-0-	6833	3			N	-0-					-0-
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	3			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

03	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

03	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4964	-0-	-244	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
06	5040	X	4776	-0-	-264	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
07	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
08	5270	X	4204	-0-	-1066	-0-	4204	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1317	-0-	-93	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1163	-0-	-325	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1234	-0-	-116	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3565	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	3179	3			Y	-0-					5
04	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	3254	3			Y	-0-					5
05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			Y	-0-					5
06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			Y	-0-					5
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			Y	-0-					5
08	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	3			Y	-0-					5

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	49	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2635	-0-	-335	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2564	-0-	-164	-0-	2564	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2398	-0-	-842	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	1916	-0-	-1432	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	1722	-0-	-1626	-0-	1722	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			Y	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			Y	-0-					-0-
06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3404	-0-	-37	-0-	3404	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	3444	3			Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2727	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2635	X	2612	-0-	-23	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2677	-0-	-206	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2684	-0-	-199	-0-	2684	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	2050	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2387	N	2070	-0-	-317	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1844	-0-	-466	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
08	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
05	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-
07	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
08	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

03	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5702	-0-	-148	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	5866	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5623	-0-	-137	-0-	5623	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5775	-0-	-115	-0-	5775	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	568	-0-	-1022	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	845	-0-	-235	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	589	N	76	-0-	-513	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	31	-0-	-1736	-0-	31	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

03	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			20
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5014	3	2	9	Y	2	2	8			20
05	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4559	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4268	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	4360	3			Y	-0-					20
08	5177	X	3925	-0-	-1252	-0-	3925	3			Y	-0-					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			N	-0-					-0-
08	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1620	N	1554	-0-	-66	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-
05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	6677	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6930	X	6343	-0-	-587	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
05	7006	X	6629	-0-	-377	-0-	6629	3			N	-0-					-0-
06	6780	X	6215	-0-	-565	-0-	6215	3			N	-0-					-0-
07	6851	X	6296	-0-	-555	-0-	6296	3			N	-0-					-0-
08	6665	X	6549	-0-	-116	-0-	6549	3			N	-0-					-0-

SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1708	-0-	-422	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	1965	-0-	-391	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2525	-0-	-79	-0-	2525	3			N	-0-					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	50	-0-	-2709	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
06	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			N	-0-					-0-
08	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	3			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3363	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	3780	X	2799	-0-	-981	-0-	2796	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	3937	X	3853	-0-	-84	-0-	3851	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	3810	X	3799	-0-	-11	-0-	3797	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	3937	X	3640	-0-	-297	-0-	3639	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	3844	X	2272	-0-	-1572	-0-	2272	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4123	-0-	-465	-0-	4123	3			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4014	-0-	-1146	-0-	4014	3			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4019	-0-	-1313	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
08	5332	X	4021	-0-	-1311	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2949	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3014	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2826	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

03	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1123	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	3	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1178	N	653	-0-	-525	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

03	3100	N	5098	-0-	1998	2501	5098	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3613	-0-	613	3114	3613	3			N	-0-					-0-
05	6451	X	3337	-0-	-3114	-0-	3337	3			N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

03	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3769	-0-	-611	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3420	-0-	-720	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3547	-0-	-359	-0-	3547	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

03	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3429	-0-	329	973	3425	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3000	N	3275	-0-	275	1248	3272	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4155	X	2907	-0-	-1248	-0-	2904	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2910	X	2728	-0-	-182	-0-	2724	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	2628	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3007	X	2775	-0-	-232	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1880	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1159	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1075	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1953	N	1436	-0-	-517	-0-	1434	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4567	-0-	-1137	-0-	4564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4980	X	4658	-0-	-322	-0-	4656	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5259	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3240	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	3162	X	2993	-0-	-169	-0-	2990	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2752	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3162	X	2885	-0-	-277	-0-	2884	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4244	3			N	-0-					46
04	4260	X	4125	-0-	-135	-0-	4125	3			N	-0-					46
05	4402	X	4263	-0-	-139	-0-	4263	3			N	-0-					46
06	4260	X	4150	-0-	-110	-0-	4150	3			N	-0-					46
*07	4278	X	4265	-0-	-13	-0-	4265	3			N	-0-					46
08	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4240	3	92	9	N	84	153	1			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3162	-0-	-168	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	3196	-0-	-245	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3103	-0-	-227	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3093	-0-	-255	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2950	-0-	-305	-0-	2950	3			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	504	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2996	-0-	-214	-0-	484	1	2512	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2072	-0-	-1090	-0-	510	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2214	-0-	-846	-0-	496	1	1718	2	N	-0-					-0-
07	3162	X	2106	-0-	-1056	-0-	500	1	1606	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2669	-0-	-431	-0-	485	1	2184	2	N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	2310	-0-	-210	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2432	-0-	-172	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2385	-0-	-75	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
08	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3040	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3180	X	2744	-0-	-436	-0-	2743	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3224	X	2582	-0-	-642	-0-	2581	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2940	X	2603	-0-	-337	-0-	2601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3038	X	2511	-0-	-527	-0-	2510	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3038	X	2553	-0-	-485	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1212	-0-	-78	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	751	-0-	-489	-0-	751	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1025	-0-	-215	-0-	1025	3			N	-0-					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1942	-0-	-8	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1921	-0-	-89	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2511	-0-	-159	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	2728	X	2606	-0-	-122	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2545	-0-	-59	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	4408	-0-	-92	-0-	4408	3			Y	-0-					-0-
05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4507	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	4140	X	4091	-0-	-49	-0-	4089	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	4557	X	4405	-0-	-152	-0-	4404	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	767	-0-	-1031	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
05	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
07	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	1893	3			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1676	-0-	-277	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1079	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	869	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	4175	-0-	-175	-0-	4175	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	4524	-0-	-64	-0-	4524	3			N	-0-					-0-
06	4440	X	3931	-0-	-509	-0-	3931	3			N	-0-					-0-
07	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	4303	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	697	-0-	-1013	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	899	N	753	-0-	-146	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1449	-0-	-171	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1258	-0-	-447	-0-	1258	3			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3365	-0-	-205	-0-	3365	3			N	-0-					-0-
05	3751	X	3637	-0-	-114	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	3317	-0-	-313	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	3357	-0-	-394	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3513	-0-	-114	-0-	3513	3			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	2506	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			Y	-0-					-0-
06	2430	N	2306	-0-	-124	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	3			Y	-0-					-0-
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			Y	-0-					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4249	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4290	X	4007	-0-	-283	-0-	4005	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4123	X	3858	-0-	-265	-0-	3856	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4110	X	3907	-0-	-203	-0-	3904	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4250	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4153	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	4361	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4180	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	4062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4371	X	3955	-0-	-416	-0-	3955	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	2554	-0-	-146	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2612	-0-	-88	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3416	-0-	-769	-0-	3414	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	3225	-0-	-825	-0-	3224	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3450	X	3146	-0-	-304	-0-	3146	3			N	-0-					-0-
07	3565	X	3282	-0-	-283	-0-	3282	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3278	-0-	-132	-0-	3278	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1252	-0-	-205	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1221	-0-	-360	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1206	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	763	-0-	-467	-0-	763	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	742	-0-	-529	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3135	-0-	-45	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3026	-0-	-154	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2842	-0-	-413	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2251	-0-	-899	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2697	-0-	-279	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2361	-0-	-615	-0-	2361	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	4457	3	1	9	Y	1	1	8			26
04	4410	X	4402	-0-	-8	-0-	4401	3	1	9	Y	1	1	8			26
05	4774	X	4636	-0-	-138	-0-	4635	3	1	9	Y	1	1	8			26
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4743	3	1	9	Y	1	1	8			26
07	4805	X	4620	-0-	-185	-0-	4620	3			Y	-0-					26
08	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	4553	3			Y	-0-					26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
05	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2749	-0-	-134	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
08	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	2819	3			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3210	X	2161	-0-	-1049	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2676	-0-	-796	-0-	2675	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3360	X	2206	-0-	-1154	-0-	2205	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	2359	-0-	-1113	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	1810	-0-	-887	-0-	1810	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
04	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
05	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
08	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	3243	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3149	-0-	-331	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3223	-0-	-280	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

03	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3375	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3149	-0-	-261	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2991	-0-	-309	-0-	2990	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3410	X	3025	-0-	-385	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3269	-0-	-141	-0-	3269	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

03	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	745	-0-	-1835	-0-	745	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	1311	-0-	-1355	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	260	-0-	-2320	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	124	-0-	-2418	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	982	-0-	-816	-0-	982	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	2785	-0-	-3725	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					165
04	6300	X	5314	-0-	-986	-0-	123	1	5191	2	N	-0-					165
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	68	1	5902	2	N	4					169
							4	9									
06	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	66	1	5424	2	N	-0-					169
*07	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	61	1	6351	2	N	-0-					169
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	48	1	6383	2	N	-0-					151

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	863	1	4826	2	Y	4					106
							4	9									
04	4980	X	4878	-0-	-102	-0-	835	1	4043	2	Y	-0-					106
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	863	1	4261	2	Y	-0-					106
06	5520	X	4738	-0-	-782	-0-	835	1	3893	2	Y	9	6	8			109
							10	9									
*07	5704	X	4826	-0-	-878	-0-	863	1	3963	2	Y	-0-					109
08	5704	X	4602	-0-	-1102	-0-	863	1	3736	2	Y	3					109
							3	9									

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
04	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
05	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	5654	-0-	-196	-0-	5654	3			N	-0-					-0-
07	6045	X	5287	-0-	-758	-0-	5287	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	5173	-0-	-872	-0-	5173	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	2568	-0-	-12	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2700	X	2519	-0-	-181	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	2511	-0-	-279	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2481	-0-	-278	-0-	2481	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	700	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	690	N	539	-0-	-151	-0-	536	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	662	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1054	N	625	-0-	-429	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	1424	-0-	-1276	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	2790	X	2020	-0-	-770	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2139	-0-	-471	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1723	-0-	-974	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
08	2294	X	1586	-0-	-708	-0-	1586	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
05	2914	X	2540	-0-	-374	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2064	-0-	-426	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	2184	-0-	-358	-0-	2184	3			Y	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

03	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	638	-0-	-922	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	415	-0-	-1259	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
06	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
08	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
05	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4438	-0-	-62	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4646	-0-	-4	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4590	-0-	-60	-0-	4590	3			N	-0-					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

03	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5460	X	4957	-0-	-503	-0-	4956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5047	-0-	-595	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	3			N	-0-					-0-
08	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	5341	-0-	-809	-0-	5341	3			N	-0-					-0-
05	5797	X	5313	-0-	-484	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	3687	-0-	-1623	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
07	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4936	-0-	-582	-0-	4936	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	797	-0-	-2117	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	664	-0-	-2156	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	117	-0-	-843	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	868	X	133	-0-	-735	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	806	X	101	-0-	-705	-0-	101	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2024	-0-	-346	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2089	-0-	-360	-0-	2089	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2029	-0-	-341	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	768	-0-	-1588	-0-	762	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2340	N	748	-0-	-1592	-0-	745	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	2077	N	1336	-0-	-741	-0-	1332	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1882	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1751	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1303	-0-	-464	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3260	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2940	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3318	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1729	-0-	-41	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1670	-0-	-128	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-
05	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					-0-
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

03	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
05	2294	X	1948	-0-	-346	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	2219	-0-	-1	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
07	2449	X	2111	-0-	-338	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2337	-0-	-112	-0-	2337	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

03	4526	X	3668	-0-	-858	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3572	-0-	-808	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	3981	-0-	-545	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3006	-0-	-1374	-0-	3006	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	2549	-0-	-1853	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	1623	-0-	-2345	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	4320	X	4180	-0-	-140	-0-	4179	3	1	9	Y	1	1	8			20
05	4588	X	4301	-0-	-287	-0-	4300	3	1	9	Y	1	1	8			20
06	4680	X	4152	-0-	-528	-0-	4151	3	1	9	Y	1	1	8			20
07	4836	X	4284	-0-	-552	-0-	4284	3			Y	-0-					20
08	4650	X	3950	-0-	-700	-0-	3950	3			Y	-0-					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	1745	-0-	-805	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
05	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	3			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	2961	-0-	-573	-0-	2961	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

03	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2426	-0-	-574	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2618	-0-	-352	-0-	2618	3			N	-0-					-0-
07	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2264	-0-	-557	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
07	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1695	-0-	-258	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1269	-0-	-51	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2170	-0-	-410	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2032	-0-	-417	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	1707	-0-	-573	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
07	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	713	N	569	-0-	-144	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	616	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1650	-0-	-117	-0-	1650	3			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	3053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3470	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3276	-0-	-24	-0-	3275	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3596	X	2828	-0-	-768	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
08	3596	X	3401	-0-	-195	-0-	3401	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

03	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-
05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2550	N	2479	-0-	-71	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2242	-0-	-424	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
08	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

03	4526	X	4108	-0-	-418	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	3949	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4041	-0-	-485	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3814	-0-	-476	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
07	4309	X	3033	-0-	-1276	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	3484	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1315	-0-	-425	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1233	-0-	-627	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1538	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2222	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2817	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2312	-0-	-178	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	2430	-0-	-236	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2386	-0-	-280	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					77
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					77
05	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					77
06	2400	N	2385	-0-	-15	-0-	2385	3			N	-0-					77
07	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	2386	3			N	-0-					77
08	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	3			N	-0-					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	2829	-0-	-922	-0-	2826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3630	X	3250	-0-	-380	-0-	3248	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	3626	-0-	-125	-0-	3624	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3513	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	3441	X	3182	-0-	-259	-0-	3181	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3627	X	3202	-0-	-425	-0-	3202	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
07	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2398	-0-	-51	-0-	2398	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	895	-0-	-2225	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2019	-0-	-1112	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
07	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
08	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	7892	-0-	-230	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	7501	-0-	-359	-0-	7501	3			N	-0-					-0-
05	7967	X	7845	-0-	-122	-0-	7845	3			N	-0-					-0-
06	7650	X	7423	-0-	-227	-0-	7423	3			N	-0-					-0-
07	7905	X	7490	-0-	-415	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
08	7905	X	7461	-0-	-444	-0-	7461	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	775	N	469	-0-	-306	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
07	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	450	N	304	-0-	-146	-0-	301	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	249	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1350	N	627	-0-	-723	-0-	621	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	3065	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2927	-0-	-763	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	2927	-0-	-731	-0-	2927	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2933	-0-	-167	-0-	2933	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
05	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3286	-0-	-62	-0-	3286	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1326	-0-	-1588	-0-	1325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	1030	-0-	-1790	-0-	1029	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2914	X	2156	-0-	-758	-0-	2155	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2520	X	1304	-0-	-1216	-0-	1303	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2604	X	2241	-0-	-363	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1445	-0-	-1438	-0-	1442	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	X	2343	-0-	-147	-0-	2341	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2920	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3128	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2914	X	2815	-0-	-99	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2135	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2077	N	1716	-0-	-361	-0-	1712	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	2070	N	1836	-0-	-234	-0-	1828	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2442	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

03	3100	N	2806	-0-	-294	25	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2295	-0-	-495	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2416	-0-	-467	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
08	2821	X	2234	-0-	-587	-0-	2234	3			N	-0-					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1715	-0-	-25	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

03	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	4134	-0-	-156	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	4081	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4235	-0-	-291	-0-	4235	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4010	-0-	-268	-0-	4010	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

03	3100	N	3233	-0-	133	133	3229	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2722	N	2589	-0-	-133	-0-	2587	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2542	N	2539	-0-	-3	-0-	2537	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2730	X	2431	-0-	-299	-0-	2428	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	2821	X	1368	-0-	-1453	-0-	1367	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2821	X	1836	-0-	-985	-0-	1836	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1604	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	3			N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2963	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2610	X	2220	-0-	-390	-0-	2216	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	2418	X	1224	-0-	-1194	-0-	1221	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	2880	X	1348	-0-	-1532	-0-	1342	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	2976	X	1189	-0-	-1787	-0-	1187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2976	X	2166	-0-	-810	-0-	2166	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2560	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	1705	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	4913	-0-	-277	-0-	4913	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	5057	-0-	-337	-0-	5057	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4836	-0-	-384	-0-	4836	3			N	-0-					-0-
07	5394	X	5178	-0-	-216	-0-	5178	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	3			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1662	-0-	-168	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
08	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

03	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5760	X	5442	-0-	-318	-0-	5442	3			N	-0-					-0-
05	5952	X	5574	-0-	-378	-0-	5574	3			N	-0-					-0-
06	5760	X	5437	-0-	-323	-0-	5436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5704	X	5608	-0-	-96	-0-	5608	3			N	-0-					-0-
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

03	3007	X	1702	-0-	-1305	-0-	1700	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2910	X	1729	-0-	-1181	-0-	1728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	1186	-0-	-1821	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
06	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	1428	-0-	-401	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

03	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2415	-0-	-555	-0-	2415	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2858	-0-	-211	-0-	2858	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1906	-0-	-974	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	1986	-0-	-556	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2618	-0-	-234	-0-	2618	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3926	-0-	-604	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	3782	-0-	-899	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	3303	-0-	-1227	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
07	4495	X	3278	-0-	-1217	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	3465	-0-	-751	-0-	3465	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

03	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4627	-0-	-353	-0-	4627	3			Y	-0-					-0-
05	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-
06	4830	X	4664	-0-	-166	-0-	4664	3			Y	-0-					-0-
07	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4720	-0-	-240	-0-	4720	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	4070	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	3746	-0-	-749	-0-	3746	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3718	-0-	-662	-0-	3718	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	4052	-0-	-474	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4090	-0-	-436	-0-	4090	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2769	-0-	-531	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2827	-0-	-335	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	2974	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3095	-0-	-67	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	3			N	-0-					-0-
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2446	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2611	-0-	-269	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2436	-0-	-540	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	2049	-0-	-617	-0-	2049	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	405	1	942	2	Y	1					48
							1	9									
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	392	1	690	2	Y	-0-					48
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	405	1	926	2	Y	-0-					48
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	392	1	903	2	Y	2	2	8			48
							2	9									
*07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	405	1	991	2	Y	-0-					48
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	405	1	934	2	Y	2					38
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9015	2	10	9	Y	9					65
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			Y	-0-					65
05	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2805	2	2	9	Y	2	43	1			24
06	2820	X	2652	-0-	-168	-0-	2648	2	4	9	Y	4					28
*07	2914	X	2782	-0-	-132	-0-	2776	2	6	9	Y	5					33
08	2914	X	2779	-0-	-135	-0-	2776	2	3	9	Y	3					44

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2193	-0-	-117	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2288	-0-	-6	-0-	2288	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2154	-0-	-36	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2232	-0-	-31	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2225	-0-	-69	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4230	X	4036	-0-	-194	-0-	4035	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4650	X	4284	-0-	-366	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4276	-0-	-224	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	4234	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2085	-0-	-1418	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2763	-0-	-627	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
05	3348	X	2908	-0-	-440	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			N	-0-					-0-
08	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3599	-0-	-421	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3665	-0-	-334	-0-	3665	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3945	-0-	-54	-0-	3945	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4814	-0-	-436	-0-	4814	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	4898	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4887	-0-	-228	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
08	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	7466	-0-	-154	-0-	7466	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7582	-0-	-292	-0-	7582	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7181	-0-	-439	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6640	-0-	-1234	-0-	6640	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1955	-0-	-184	-0-	1955	3			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3108	-0-	-432	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3142	-0-	-392	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	2675	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	2713	-0-	-1131	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2941	-0-	-903	-0-	2941	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2092	-0-	-1101	-0-	2091	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	2998	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3193	X	2849	-0-	-344	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	2908	-0-	-192	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2825	3			N	-0-					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1051	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1140	N	763	-0-	-377	-0-	761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1116	N	605	-0-	-511	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1690	-0-	-110	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2264	-0-	-61	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5970	X	5540	-0-	-430	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	5832	-0-	-337	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
06	5970	X	5630	-0-	-340	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
07	6169	X	5474	-0-	-695	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	3563	-0-	-2482	-0-	3563	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-					-0-
06	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	3122	-0-	-148	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3118	-0-	-261	-0-	3118	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	3082	-0-	-188	-0-	3082	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	3011	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5677	-0-	-306	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	5672	-0-	-118	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
05	6076	X	5460	-0-	-616	-0-	5460	3			N	-0-					-0-
06	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	5171	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5695	-0-	-381	-0-	5695	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5706	-0-	-153	-0-	5706	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3018	-0-	-582	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	2631	-0-	-1089	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2010	-0-	-1590	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
07	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
08	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	3			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2062	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1792	-0-	-98	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1964	-0-	-175	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1755	-0-	-322	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2989	-0-	-297	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	3			N	-0-					-0-
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1533	-0-	-237	-0-	1532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	474	-0-	-1169	-0-	474	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3320	-0-	-90	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3180	-0-	-120	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3358	-0-	-52	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	3			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3870	X	3679	-0-	-191	-0-	3678	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	3818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3870	X	3528	-0-	-342	-0-	3526	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3999	X	3491	-0-	-508	-0-	3490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2861	-0-	-259	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2838	-0-	-386	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2631	-0-	-489	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2929	-0-	-140	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	2884	3			N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3052	-0-	-428	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3470	-0-	-157	-0-	3470	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3906	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			N	-0-					-0-
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					13
04	1110	N	833	-0-	-277	-0-	833	3			N	-0-					13
05	1178	N	7	-0-	-1171	-0-	7	3			N	-0-					13
06	1080	N	21	-0-	-1059	-0-	21	3			N	-0-					13
07	868	N	12	-0-	-856	-0-	12	3			N	-0-					13
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					13

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4640	-0-	-250	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4722	-0-	-145	-0-	4722	3			N	-0-					-0-
06	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	4640	-0-	-165	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	4622	-0-	-183	-0-	4622	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2748	-0-	-102	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2582	-0-	-146	-0-	2582	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
06	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1436	-0-	-207	-0-	1436	3			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3809	-0-	-211	-0-	3809	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3815	-0-	-308	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3367	-0-	-743	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3513	-0-	-734	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3397	-0-	-850	-0-	3397	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5426	-0-	-94	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5559	-0-	-145	-0-	5559	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5470	-0-	-80	-0-	5470	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5606	-0-	-129	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5101	-0-	-634	-0-	5101	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

03	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5313	-0-	-237	-0-	5313	3			N	-0-					-0-
05	5735	X	5323	-0-	-412	-0-	5323	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5330	-0-	-220	-0-	5330	3			N	-0-					-0-
07	5735	X	5565	-0-	-170	-0-	5565	3			N	-0-					-0-
08	5735	X	5406	-0-	-329	-0-	5406	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3854	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3741	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3288	-0-	-556	-0-	3288	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	2108	-0-	-82	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1991	-0-	-210	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	1627	-0-	-683	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1607	-0-	-563	-0-	1607	3			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

03	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	916	-0-	-284	-0-	916	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	3			N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	4101	-0-	-129	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4243	-0-	-190	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	4233	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4303	-0-	-130	-0-	4303	3			N	-0-					-0-
08	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	741	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	3416	-0-	-154	-0-	713	1	2703	2	N	-0-					-0-
05	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	677	1	3241	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3011	-0-	-379	-0-	568	1	2443	2	N	-0-					-0-
07	3534	X	3385	-0-	-149	-0-	617	1	2768	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	579	1	2669	2	N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
07	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
07	3503	X	3094	-0-	-409	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	3025	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
04	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6437	-0-	-259	-0-	6437	3			N	-0-					-0-
06	6480	X	6138	-0-	-342	-0-	6138	3			N	-0-					-0-
07	6696	X	6379	-0-	-317	-0-	6379	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6347	-0-	-349	-0-	6347	3			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2168	-0-	-112	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2070	-0-	-224	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1954	-0-	-296	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	12	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	28					133
04	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			Y	-0-					133
05	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6816	2	18	9	Y	16	147	1			2
06	6600	X	6376	-0-	-224	-0-	6369	2	7	9	Y	6					8
*07	6851	X	6562	-0-	-289	-0-	6551	2	11	9	Y	10					18
08	6851	X	6526	-0-	-325	-0-	6515	2	11	9	Y	10					48

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4506	-0-	-444	-0-	4506	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4651	-0-	-464	-0-	4651	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4332	-0-	-752	-0-	4332	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3193	-0-	-227	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
08	3565	X	2916	-0-	-649	-0-	2916	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

03	2790	N	2300	-0-	-490	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	1375	-0-	-1355	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
05	2759	N	1235	-0-	-1524	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	863	-0-	-1357	-0-	863	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	634	-0-	-792	-0-	634	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	2	-0-	-1238	-0-	2	3			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

03	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	4449	-0-	-51	-0-	4449	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4389	-0-	-168	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4247	-0-	-223	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	4877	3			N	-0-					-0-
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			Y	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			Y	-0-					-0-
06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			Y	-0-					-0-
07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	5314	3			Y	-0-					-0-
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	3			Y	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2835	-0-	-17	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
08	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1535	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	815	-0-	-625	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1018	-0-	-563	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
08	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1884	-0-	-131	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2160	N	1685	-0-	-475	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	232	-0-	-2000	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	17	-0-	-2203	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	503	-0-	-2070	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	187	-0-	-2243	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1656	-0-	-855	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
06	2010	X	1353	-0-	-657	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
07	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
08	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1643	-0-	-247	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
05	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2108	-0-	-592	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
07	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	3007	N	2585	-0-	-422	-0-	2585	3			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	988	-0-	-122	-0-	988	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1028	-0-	-119	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	284	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	360	N	288	-0-	-72	-0-	286	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5641	-0-	-559	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	5403	-0-	-297	-0-	5403	3			N	-0-					-0-
05	5890	X	5886	-0-	-4	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5550	-0-	-150	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5288	-0-	-571	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5610	-0-	-280	-0-	5610	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	3			N	-0-					-0-
08	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3757	-0-	-143	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	3850	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3641	-0-	-319	-0-	3641	3			N	-0-					-0-
07	4092	X	3716	-0-	-376	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	3796	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
07	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
08	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2651	-0-	-259	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2131	-0-	-876	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2188	-0-	-819	-0-	2188	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4021	-0-	-869	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4187	-0-	-587	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	3945	-0-	-345	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
07	4340	X	4262	-0-	-78	-0-	4262	3			N	-0-					-0-
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6055	-0-	-1757	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	5785	-0-	-1775	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
05	7812	X	5060	-0-	-2752	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	3971	-0-	-3499	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
07	7037	X	5772	-0-	-1265	-0-	5772	3			N	-0-					-0-
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			16
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4002	3	1	9	N	1	1	8			16
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4537	3	1	9	N	1	1	8			16
06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	3	1	9	N	1	1	8			16
07	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	3			N	-0-					16
08	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	3			N	-0-					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	806	-0-	-514	-0-	806	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	770	-0-	-656	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3080	-0-	80	80	3080	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	4914	-0-	1814	1894	4914	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3924	-0-	824	2718	3924	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2945	-0-	-205	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3165	-0-	-59	-0-	3165	3			N	-0-					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2598	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2580	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3006	N	3006	-0-	-0-	-0-	3005	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2332	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3100	N	3226	-0-	126	126	3225	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3100	N	2983	-0-	-117	9	2983	3			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4260	-0-	-150	-0-	4260	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	3975	-0-	-525	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
08	4650	X	4043	-0-	-607	-0-	4043	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2347	-0-	-113	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	2297	-0-	-338	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
08	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	2273	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

03	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	1937	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2160	X	1985	-0-	-175	-0-	1984	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2098	-0-	-134	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

03	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	3715	-0-	-485	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3419	-0-	-673	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3149	-0-	-961	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3144	-0-	-1103	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	2323	-0-	-1924	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	3061	N	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2307	-0-	-123	-0-	2307	3			Y	-0-					-0-
05	2449	N	2222	-0-	-227	-0-	2222	3			Y	-0-					-0-
06	2430	X	3	-0-	-2427	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1272	-0-	-1177	-0-	1272	3			Y	-0-					-0-
08	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2343	3			Y	-0-					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

03	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2489	-0-	-661	-0-	2489	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1501	-0-	-1475	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	1113	-0-	-1767	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1252	-0-	-1662	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	1408	-0-	-1258	-0-	1408	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1866	-0-	-56	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1350	-0-	-570	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	699	-0-	-1161	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1604	-0-	-256	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

03	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	2750	-0-	-370	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2839	-0-	-385	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2762	-0-	-358	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3214	-0-	-10	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	835	-0-	-1800	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	961	X	712	-0-	-249	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
08	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4203	-0-	-416	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	3674	-0-	-616	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	4033	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
07	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	3			N	-0-					-0-
08	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2698	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2542	N	2112	-0-	-430	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
08	2697	N	92	-0-	-2605	-0-	92	3			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2728	N	1524	-0-	-1204	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
07	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
08	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
08	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

03	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	150	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3065	-0-	-175	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
05	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	3207	-0-	-48	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140	X	4003	-0-	-137	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4107	-0-	-171	-0-	4107	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	3776	3			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	2827	3			N	-0-					-0-
05	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2868	-0-	-12	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
07	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
08	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					28
04	2280	N	2247	-0-	-33	-0-	2247	3			Y	-0-					28
05	2418	N	2311	-0-	-107	-0-	2311	3			Y	-0-					28
06	2310	N	2228	-0-	-82	-0-	2228	3			Y	-0-					28
07	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	3			Y	-0-					28
08	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			Y	-0-					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
05	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2290	-0-	-710	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2775	-0-	-170	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2160	N	1755	-0-	-405	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	3			N	-0-					-0-
06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2112	-0-	-120	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3308	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3300	X	2637	-0-	-663	-0-	2636	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3410	X	3253	-0-	-157	-0-	3253	3			N	-0-					-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	5	1	3			Y	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
05	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2893	-0-	-167	-0-	2892	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3162	X	3061	-0-	-101	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3224	-0-	-31	-0-	3224	3			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			Y	-0-					36
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			Y	-0-					36
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			Y	-0-					36
06	2580	N	2398	-0-	-182	-0-	2398	3			Y	-0-					36
07	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					36
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			Y	-0-					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
06	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	3			N	-0-					-0-
07	6076	X	5871	-0-	-205	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	5065	-0-	-1011	-0-	5065	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	5851	-0-	-449	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
05	6603	X	6460	-0-	-143	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	5846	-0-	-544	-0-	5846	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	6082	-0-	-521	-0-	6082	3			N	-0-					-0-
08	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	3			N	-0-					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7742	-0-	-163	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	7008	-0-	-822	-0-	7008	3			N	-0-					-0-
07	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7958	-0-	-133	-0-	7958	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3496	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3420	X	3255	-0-	-165	-0-	3255	3			Y	-0-					-0-
05	3472	X	3289	-0-	-183	-0-	3289	3			Y	-0-					-0-
06	3390	X	3301	-0-	-89	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
07	3503	X	3363	-0-	-140	-0-	3363	3			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3328	-0-	-175	-0-	3328	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1355	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1088	-0-	-232	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	6043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3			N	-0-					-0-
06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	3			N	-0-					-0-
08	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	2008	-0-	-69	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1693	-0-	-407	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	2176	-0-	-149	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2793	-0-	-357	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	2796	-0-	-490	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	2793	-0-	-387	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2797	-0-	-489	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2886	-0-	-121	-0-	2886	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
06	3150	X	2943	-0-	-207	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

03	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2903	-0-	-157	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3			N	-0-					-0-
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	2735	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	3248	-0-	-7	-0-	3248	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3170	-0-	-23	-0-	3170	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2800	-0-	-290	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	2956	-0-	-237	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	2858	-0-	-335	-0-	2858	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3			N	-0-					-0-
05	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3			N	-0-					-0-
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
08	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	3			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	4094	-0-	-76	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4140	-0-	-231	-0-	4140	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	4074	-0-	-186	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
07	4402	X	4305	-0-	-97	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
08	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2568	-0-	-222	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	1582	-0-	-1084	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
06	2430	N	364	-0-	-2066	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	2666	N	902	-0-	-1764	-0-	902	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	947	-0-	-634	-0-	947	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7496	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	3			N	-0-					-0-
06	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
07	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	3			N	-0-					-0-
08	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-					-0-
08	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1532	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1338	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2824	-0-	-386	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2918	-0-	-27	-0-	2918	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	4250	-0-	-3097	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	3554	-0-	-3256	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	7037	X	1221	-0-	-5816	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	4138	-0-	-1892	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
07	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					-0-
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	60	-0-	-3009	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	37	-0-	-2543	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	2666	X	24	-0-	-2642	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3619	-0-	519	519	3619	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

03	5332	X	4897	-0-	-435	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	5159	-0-	-151	-0-	5159	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
06	5310	X	3834	-0-	-1476	-0-	3834	3			N	-0-					-0-
07	5332	X	4868	-0-	-464	-0-	4868	3			N	-0-					-0-
08	5332	X	3991	-0-	-1341	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3790	3	2	9	N	2	2	8			38
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3758	3	1	9	N	1	1	8			38
05	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			N	-0-					38
06	3660	X	3174	-0-	-486	-0-	3172	3	2	9	N	2	2	8			38
07	3782	X	3383	-0-	-399	-0-	3382	3	1	9	N	1	29	1	1	8	9
08	3782	X	3305	-0-	-477	-0-	3283	3	22	9	N	20					29

CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3600	X	3464	-0-	-136	-0-	3464	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3632	-0-	-88	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	3286	-0-	-224	-0-	3285	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	3			N	-0-					-0-
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

03	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2982	-0-	-87	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
07	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
08	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2772	-0-	-138	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2718	-0-	-289	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3376	-0-	276	745	3376	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3206	-0-	206	951	3206	3			N	-0-					-0-
05	4093	X	3142	-0-	-951	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	2604	-0-	-6	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2300	-0-	-397	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
06	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
07	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
08	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1937	-0-	-193	-0-	1937	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1873	-0-	-173	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	801	-0-	-625	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	1426	N	578	-0-	-848	-0-	578	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	950	-0-	-3204	-0-	565	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	1483	-0-	-2537	-0-	547	1	936	2	Y	-0-					-0-
05	4154	X	1410	-0-	-2744	-0-	565	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	4140	X	1339	-0-	-2801	-0-	547	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1519	X	565	-0-	-954	-0-	565	1			Y	-0-					-0-
08	1519	X	985	-0-	-534	-0-	565	1	420	2	Y	-0-					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	3	2	9	Y	2	2	8			161
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6301	3	1	9	Y	1	1	8			161
05	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6642	3	1	9	Y	1	1	8			161
06	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6495	3	2	9	Y	2	2	8			161
07	6572	X	6518	-0-	-54	-0-	6517	3	1	9	Y	1	1	8			161
08	6634	X	6149	-0-	-485	-0-	6149	3			Y	-0-					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1916	-0-	-6	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	873	-0-	-429	-0-	873	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	240	N	67	-0-	-173	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
06	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
07	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
08	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	279	N	56	-0-	-223	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	1149	-0-	-1424	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	601	-0-	-1439	-0-	601	3			N	-0-					-0-
05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	3			N	-0-					-0-
07	620	N	69	-0-	-551	-0-	69	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	59	-0-	-2142	-0-	59	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3			N	-0-					-0-
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
07	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
08	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
04	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	3735	-0-	-45	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	3811	-0-	-95	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
08	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3986	-0-	-274	-0-	3986	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3914	-0-	-226	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4041	-0-	-237	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	3657	-0-	-528	-0-	3657	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3663	-0-	-207	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3515	-0-	-205	-0-	3515	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3239	-0-	-605	-0-	3239	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2865	-0-	-165	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	3276	-0-	-41	-0-	3276	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8742	X	7214	-0-	-1528	-0-	7205	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	8460	X	6443	-0-	-2017	-0-	6435	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	8742	X	7086	-0-	-1656	-0-	7078	3	8	9	N	7	7	8			-0-
06	8460	X	7321	-0-	-1139	-0-	7311	3	10	9	N	9	9	8			-0-
07	8432	X	7388	-0-	-1044	-0-	7385	3	3	9	N	3	3	8			-0-
08	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4719	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4830	X	4592	-0-	-238	-0-	4592	3			Y	-0-					-0-
05	4991	X	4765	-0-	-226	-0-	4765	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4610	-0-	-160	-0-	4610	3			Y	-0-					-0-
07	4774	X	4594	-0-	-180	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4367	-0-	-407	-0-	4367	3			Y	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1220	-0-	-299	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1006	-0-	-482	-0-	1006	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	3380	3			N	-0-					-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3480	-0-	-210	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3571	-0-	-242	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	3588	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3			N	-0-					-0-
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	3			N	-0-					-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

03	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1709	-0-	-211	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1661	-0-	-199	-0-	1661	3			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1391	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2010	N	1181	-0-	-829	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
08	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3539	-0-	-57	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
07	3596	X	2486	-0-	-1110	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3528	-0-	-6	-0-	3528	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	863	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	835	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	863	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1809	-0-	-141	-0-	835	1	974	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1711	-0-	-273	-0-	863	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1766	-0-	-218	-0-	863	1	903	2	N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3751	-0-	-93	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
06	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

03	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2002	-0-	-398	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
05	2263	N	1883	-0-	-380	-0-	1883	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1999	-0-	-161	-0-	1999	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1637	-0-	-440	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1466	-0-	-425	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

03	4216	X	3595	-0-	-621	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	3739	-0-	-11	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3683	-0-	-471	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3482	-0-	-538	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3306	-0-	-848	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	2638	-0-	-1237	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	3193	-0-	-17	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
05	3317	X	3262	-0-	-55	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	3191	-0-	-19	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	3183	3			N	-0-					-0-
08	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2974	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	3030	X	2768	-0-	-262	-0-	2768	3			Y	-0-					2
05	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	3			Y	-0-					2
06	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	2806	3			Y	-0-					2
07	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	3			Y	-0-					2
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			Y	-0-					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

03	1705	X	50	-0-	-1655	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	20	-0-	-569	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

03	6107	X	191	-0-	-5916	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5660	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
06	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-					-0-
07	5859	X	5255	-0-	-604	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
08	5859	X	5634	-0-	-225	-0-	5634	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10168	X	9653	-0-	-515	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	9367	-0-	-563	-0-	9367	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	9693	-0-	-568	-0-	9693	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	9165	-0-	-765	-0-	9165	3			N	-0-					-0-
07	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	3			N	-0-					-0-
08	9703	X	9544	-0-	-159	-0-	9544	3			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

03	14B2 EXT		400	-0-	400	441	400	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		481	-0-	481	922	481	3			N	-0-					-0-
05	1420	X	498	-0-	-922	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	496	N	14	-0-	-482	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
04	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	3			Y	-0-					-0-
05	4123	X	4116	-0-	-7	-0-	4116	3			Y	-0-					-0-
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3			Y	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4145	-0-	-195	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2821	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2924	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2602	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	2709	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2914	X	2703	-0-	-211	-0-	2703	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

03	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	5452	-0-	-368	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5548	-0-	-466	-0-	5548	3			N	-0-					-0-
06	5820	X	5250	-0-	-570	-0-	5250	3			N	-0-					-0-
07	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	5327	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5372	-0-	-425	-0-	5372	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2574	-0-	-402	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	2529	-0-	-111	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
05	3038	N	2755	-0-	-283	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
06	2490	N	2408	-0-	-82	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	2604	N	2323	-0-	-281	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	1799	-0-	-960	-0-	1799	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

03	3906	X	1075	-0-	-2831	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	285	-0-	-3495	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	51	-0-	-3855	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	222	-0-	-3468	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	173	-0-	-2834	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	170	-0-	-915	-0-	170	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

03	3844	X	1033	-0-	-2811	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	2273	-0-	-1567	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
05	3968	X	3934	-0-	-34	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
07	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3			N	-0-					-0-
08	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1509	2	N	-0-					-0-
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	93	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1106	-0-	-304	-0-	86	1	1020	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	84	1	1195	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	85	1	1388	2	N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

03	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2773	-0-	-287	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	3			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2833	-0-	-329	-0-	2833	3			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3523	-0-	-347	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3463	-0-	-536	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
06	3840	X	3340	-0-	-500	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
07	3813	X	3401	-0-	-412	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	3506	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3108	-0-	8	8	3108	3			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	1			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					-0-
08	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	1			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	2981	-0-	-649	-0-	191	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3464	-0-	-287	-0-	213	1	3251	2	N	-0-					-0-
06	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	206	1	4199	2	N	-0-					-0-
07	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	172	1	4124	2	N	-0-					-0-
08	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	181	1	4907	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	4621	-0-	-866	-0-	172	1	4449	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4564	-0-	-746	-0-	168	1	4396	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4691	-0-	-796	-0-	178	1	4513	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	5172	-0-	-48	-0-	171	1	5001	2	N	-0-					-0-
07	5394	X	4110	-0-	-1284	-0-	165	1	3945	2	N	-0-					-0-
08	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	171	1	4629	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	9147	-0-	-2354	-0-	237	1	8910	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9116	-0-	-2014	-0-	242	1	8874	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	9543	-0-	-1958	-0-	254	1	9289	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	10145	-0-	-115	-0-	239	1	9906	2	N	-0-					-0-
07	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	290	1	10569	2	N	-0-					-0-
08	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	277	1	10722	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-					-0-
04		977	187	-0-	-790	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3977	-0-	-1045	-0-	846	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4519	-0-	-341	-0-	819	1	3700	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4563	-0-	-459	-0-	846	1	3717	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	819	1	3527	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	4805	X	4436	-0-	-369	-0-	846	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	4681	X	4417	-0-	-264	-0-	846	1	3571	2	N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1936	-0-	-194	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1840	-0-	-170	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1871	-0-	-144	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1736	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2996	3	1	9	Y	1	1	8			63
04	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	2727	3	1	9	Y	1	1	8			63
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	3			Y	-0-					63
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					63
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					63
08	3007	X	2991	-0-	-16	-0-	2991	3			Y	-0-					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3702	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	3990	X	3435	-0-	-555	-0-	3432	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	4123	X	3856	-0-	-267	-0-	3856	3			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	3734	3			Y	-0-					-0-
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3			Y	-0-					-0-
08	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4155	3			Y	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			41
04	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	2479	3	1	9	N	1	1	8			41
05	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	2862	3	2	9	N	2	2	8			41
06	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3012	3	1	9	N	1	1	8			41
07	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3163	3	186	9	N	169	159	1			51
08	3007	X	2813	-0-	-194	-0-	2813	3			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					27
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					27
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					27
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					27
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					27
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					27

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3370	-0-	-20	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
07	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
08	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2077	N	1589	-0-	-488	-0-	1588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2130	N	563	-0-	-1567	-0-	561	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2015	N	636	-0-	-1379	-0-	635	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1581	N	592	-0-	-989	-0-	592	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3314	-0-	-1429	-0-	3313	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	4290	X	3211	-0-	-1079	-0-	3211	3			Y	-0-					36
05	3534	X	3436	-0-	-98	-0-	3436	3			Y	-0-					36
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			Y	-0-					36
07	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	3239	3			Y	-0-					36
08	3441	X	3124	-0-	-317	-0-	3124	3			Y	-0-					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	2574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2093	-0-	-604	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	2008	-0-	-689	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	845	-0-	-565	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	98	-0-	-1266	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3180	-0-	-210	-0-	3180	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3239	-0-	-47	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3265	-0-	-21	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
04	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	4201	-0-	-15	-0-	4201	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4076	-0-	-4	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4089	-0-	-189	-0-	4089	3			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
07	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3686	-0-	-184	-0-	3686	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3714	-0-	-223	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3632	-0-	-178	-0-	3632	3			N	-0-					-0-
07	3937	X	3838	-0-	-99	-0-	3838	3			N	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2659	-0-	-161	-0-	2659	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2522	-0-	-298	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2320	-0-	-594	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2313	-0-	-539	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1316	-0-	-265	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
08	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3785	-0-	-835	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	2431	-0-	-2343	-0-	2431	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	2838	-0-	-1662	-0-	2838	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	2987	-0-	-1229	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2812	-0-	-1404	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2349	-0-	-471	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
05	2821	X	2602	-0-	-219	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	1924	-0-	-773	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2606	-0-	-91	-0-	2606	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

03	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2386	-0-	-224	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
05	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3205	-0-	205	205	3205	3			N	-0-					-0-
07	2778	N	2573	-0-	-205	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
08	2821	N	2626	-0-	-195	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

03	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	3458	-0-	-82	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3598	-0-	-29	-0-	3598	3			N	-0-					-0-
06	3510	X	2223	-0-	-1287	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	326	-0-	-3301	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	370	-0-	-3257	-0-	370	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

03	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	6511	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	6481	3			Y	-0-					39
05	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	6681	3			Y	-0-					39
06	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	6821	3			Y	-0-					39
07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	3			Y	-0-					39
08	6696	X	6601	-0-	-95	-0-	6601	3			Y	-0-					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2500	-0-	-166	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2568	-0-	-12	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
07	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	1531	-0-	-980	-0-	1531	3			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	359	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	351	1	2316	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	1873	-0-	-576	-0-	353	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1954	-0-	-506	-0-	339	1	1615	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	1816	-0-	-943	-0-	363	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	378	1	2221	2	N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3			N	-0-					-0-
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
07	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
08	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	3076	-0-	-614	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	2436	-0-	-1104	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3			N	-0-					-0-
08	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	390	N	241	-0-	-149	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	434	N	169	-0-	-265	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	661	-0-	-3090	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	1335	-0-	-2625	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3776	-0-	-316	-0-	3776	3			N	-0-					-0-
06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
07	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3858	-0-	-1212	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4338	-0-	-901	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	4032	-0-	-48	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3959	-0-	-164	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
08	4340	X	3823	-0-	-517	-0-	3823	3			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3554	-0-	-406	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	3864	3			N	-0-					-0-
06	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
08	3875	X	3635	-0-	-240	-0-	3635	3			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	2986	-0-	-2864	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
05	5673	X	2987	-0-	-2686	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	3114	-0-	-2016	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
07	4805	X	2605	-0-	-2200	-0-	2605	3			N	-0-					-0-
08	4805	X	3959	-0-	-846	-0-	3959	3			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3070	X	2427	-0-	-643	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	982	-0-	-1838	-0-	982	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2362	-0-	-458	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	1099	-0-	-1815	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	3			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	663	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3749	-0-	-901	-0-	117	1	3632	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3809	-0-	-934	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1130	1	3794	2	N	-0-					-0-
07	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1208	1	3638	2	N	-0-					-0-
08	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1205	1	3604	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

03	5766	X	2896	-0-	-2870	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	423	-0-	-5127	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	5270	X	1969	-0-	-3301	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	2389	-0-	-2171	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4512	-0-	-169	-0-	4512	3			N	-0-					-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
04	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	3			N	-0-					-0-
05	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3			N	-0-					-0-
06	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
07	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	4791	-0-	-1223	-0-	4791	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	3			N	-0-					-0-
06	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	3			N	-0-					-0-
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	3			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
07	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
08	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4945	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
08	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1182	-0-	-498	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	867	-0-	-900	-0-	867	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	840	-0-	-810	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	189	-0-	-1020	-0-	189	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2774	-0-	-226	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
08	3100	X	3001	-0-	-99	-0-	3001	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2450	-0-	-130	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2475	-0-	-191	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
06	2580	N	2356	-0-	-224	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
07	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
08	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3232	-0-	-188	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
05	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			N	-0-					-0-
06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	3312	-0-	-36	-0-	3312	3			N	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	3			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2058	-0-	-72	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2294	N	2078	-0-	-216	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1972	-0-	-248	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1832	-0-	-307	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1878	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1535	-0-	-232	-0-	1535	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1252	-0-	-422	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3828	-0-	-162	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3870	-0-	-253	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3729	-0-	-261	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	3879	-0-	-89	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3935	-0-	-55	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	3966	-0-	-188	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	2442	-0-	-1774	-0-	2442	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	4306	-0-	-224	-0-	4306	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	4485	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	4345	-0-	-185	-0-	4345	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4334	-0-	-192	-0-	4334	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	423	1	1219	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3172	-0-	172	172	303	1	2869	2	N	-0-					-0-
05	3073	N	2901	-0-	-172	-0-	332	1	2569	2	N	-0-					-0-
06	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	431	1	2535	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2294	X	2293	-0-	-1	-0-	429	1	1864	2	N	-0-					-0-
08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	470	1	2112	2	N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4320	-0-	-600	-0-	4320	3			N	-0-					-0-
05	5115	X	4718	-0-	-397	-0-	4718	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4521	-0-	-429	-0-	4521	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4211	-0-	-904	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
08	5115	X	4347	-0-	-768	-0-	4347	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2512	-0-	-338	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2570	-0-	-220	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2426	-0-	-274	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1458	-0-	-30	-0-	1458	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	3			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1808	-0-	-21	-0-	1808	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	4940	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	4623	-0-	-747	-0-	4623	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	4774	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	4621	-0-	-749	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	4741	-0-	-808	-0-	4741	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	4743	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

03	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	4554	-0-	-216	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	4484	-0-	-445	-0-	4484	3			N	-0-					-0-
06	4740	X	4196	-0-	-544	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
07	4836	X	4476	-0-	-360	-0-	4476	3			N	-0-					-0-
08	4836	X	4395	-0-	-441	-0-	4395	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	6031	3			N	-0-					-0-
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
06	5610	X	5138	-0-	-472	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
07	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
08	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	3			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1257	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	1333	1	1375	2	N	-0-					-0-
05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1369	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1772	-0-	-628	-0-	1212	1	560	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1577	-0-	-1213	-0-	1300	1	277	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	1810	-0-	-980	-0-	1269	1	541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	863	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3572	-0-	-208	-0-	835	1	2737	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3269	-0-	-575	-0-	863	1	2406	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2805	-0-	-915	-0-	835	1	1970	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	2289	-0-	-1555	-0-	863	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3562	-0-	-282	-0-	863	1	2699	2	N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2319	-0-	-750	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2068	-0-	-1280	-0-	2068	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	2626	-0-	-722	-0-	2626	3			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5955	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	6510	X	5996	-0-	-514	-0-	5994	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	6448	X	6064	-0-	-384	-0-	6062	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	6000	X	5896	-0-	-104	-0-	5892	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	6200	X	6017	-0-	-183	-0-	6016	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3841	-0-	-119	-0-	3841	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3877	-0-	-215	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	3591	-0-	-369	-0-	3591	3			N	-0-					-0-
07	3968	X	3416	-0-	-552	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3162	-0-	-806	-0-	3162	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
07	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3			N	-0-					-0-
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2160	-0-	-750	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2231	-0-	-652	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	1921	-0-	-869	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
07	2759	X	2646	-0-	-113	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	2632	-0-	-38	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
05	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	2544	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	1823	-0-	-907	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	2728	N	2668	-0-	-60	-0-	2668	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2460	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

03	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
07	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	3			N	-0-					-0-
08	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

03	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	3159	-0-	-441	-0-	3159	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3164	-0-	-556	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2936	-0-	-664	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3096	-0-	-624	-0-	3096	3			N	-0-					-0-
08	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

03	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	2330	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4050	X	2549	-0-	-1501	-0-	2547	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	3			N	-0-					-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
08	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2218	-0-	-242	-0-	2218	3			N	-0-					-0-
05	2728	N	2401	-0-	-327	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	2279	-0-	-108	-0-	2279	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
05	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2855	-0-	-214	-0-	2855	3			N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	168	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4051	-0-	-659	-0-	159	1	3892	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	3691	-0-	-1052	-0-	164	1	3527	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4447	-0-	-83	-0-	173	1	4274	2	N	-0-					-0-
07	4681	X	3829	-0-	-852	-0-	166	1	3663	2	N	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	174	1	5449	2	N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
07	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
08	3193	X	3114	-0-	-79	-0-	3114	3			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2919	-0-	-471	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3044	-0-	-459	-0-	3044	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	2869	-0-	-431	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	2500	-0-	-786	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	2708	3			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
06	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1864	-0-	-151	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1940	-0-	-137	-0-	1940	3			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2427	-0-	-153	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2423	-0-	-88	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
08	2418	N	1963	-0-	-455	-0-	1963	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2201	N	1942	-0-	-259	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1887	-0-	-33	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
07	1984	N	1906	-0-	-78	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
08	1953	N	1898	-0-	-55	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	1			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	1			N	-0-					-0-
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	1			N	-0-					-0-
08	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	1			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	X	91	-0-	-405	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	420	X	341	-0-	-79	-0-	143	1	198	2	N	-0-					-0-
05	469	X	469	-0-	-0-	-0-	141	1	328	2	N	-0-					-0-
06	487	X	487	-0-	-0-	-0-	143	1	344	2	N	-0-					-0-
07	635	X	635	-0-	-0-	-0-	149	1	486	2	N	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	131	1	380	2	N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1048	-0-	-332	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	965	-0-	-205	-0-	965	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
06	2820	N	2739	-0-	-81	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
07	2852	N	2817	-0-	-35	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
08	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			N	-0-					-0-
05	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	6571	3			N	-0-					-0-
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9626	3			N	-0-					-0-
07	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	11285	3			N	-0-					-0-
08	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	12720	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2079	-0-	-291	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
05	2511	N	2127	-0-	-384	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	1931	-0-	-319	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	N	2690	-0-	-162	-0-	2689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2700	N	2543	-0-	-157	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
06	2610	N	2470	-0-	-140	-0-	2469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
08	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5422	-0-	-188	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
05	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
06	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
07	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
08	5797	X	5237	-0-	-560	-0-	5237	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	3980	-0-	-400	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	4185	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3788	-0-	-322	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1629	-0-	-975	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	1753	-0-	-1157	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2118	-0-	-889	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	3			N	-0-					-0-
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3476	-0-	376	431	3476	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3615	-0-	615	1046	3615	3			Y	-0-					-0-
05	4584	X	3538	-0-	-1046	-0-	3538	3			Y	-0-					-0-
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	3			Y	-0-					-0-
07	3751	X	3606	-0-	-145	-0-	3606	3			Y	-0-					-0-
08	3751	X	3555	-0-	-196	-0-	3555	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4476	-0-	-856	-0-	4466	3	10	9	Y	9	9	8			22
04	5160	X	3943	-0-	-1217	-0-	3936	3	7	9	Y	6	6	8			22
05	5332	X	2482	-0-	-2850	-0-	2475	3	7	9	Y	6	6	8			22
06	4320	X	3329	-0-	-991	-0-	3319	3	10	9	Y	9	9	8			22
07	4464	X	4142	-0-	-322	-0-	4139	3	3	9	Y	3	3	8			22
08	4464	X	2922	-0-	-1542	-0-	2922	3			Y	-0-					22

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	4711	-0-	-1985	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	3906	-0-	-2574	-0-	3906	3			Y	-0-					-0-
05	6696	X	4260	-0-	-2436	-0-	4260	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	3974	-0-	-1246	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
07	5301	X	4086	-0-	-1215	-0-	4086	3			Y	-0-					-0-
08	4712	X	4238	-0-	-474	-0-	4238	3			Y	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2305	-0-	-51	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
06	2280	N	2237	-0-	-43	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
08	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	1957	-0-	-473	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	1638	-0-	-873	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
06	2580	X	979	-0-	-1601	-0-	979	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	832	-0-	-1834	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	2666	X	653	-0-	-2013	-0-	653	3			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	972	-0-	-1694	-0-	405	1	567	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	973	-0-	-1397	-0-	204	1	769	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1171	-0-	-999	-0-	181	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	62	1	1684	2	N	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
06	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
07	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3			N	-0-					-0-
08	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	2595	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8184	X	6879	-0-	-1305	-0-	6879	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	6578	-0-	-1342	-0-	6578	3			Y	-0-					-0-
05	7967	X	6739	-0-	-1228	-0-	6739	3			Y	-0-					-0-
06	7050	X	6534	-0-	-516	-0-	6534	3			Y	-0-					-0-
07	7006	X	6567	-0-	-439	-0-	6567	3			Y	-0-					-0-
08	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	6646	3			Y	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	3			Y	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2436	-0-	-84	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2598	-0-	-161	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	458	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	631	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	682	1	1641	2	N	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	467	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	1309	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	391	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	368	1	2098	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	371	1	2241	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2693	-0-	-187	-0-	362	1	2331	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2390	-0-	-586	-0-	343	1	2047	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2456	-0-	-148	-0-	333	1	2123	2	N	-0-					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2014	-0-	-1365	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	1842	-0-	-1248	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2678	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	1695	-0-	-1312	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
08	3503	X	2218	-0-	-1285	-0-	2218	3			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1459	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1767	N	1418	-0-	-349	-0-	1416	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1410	N	1343	-0-	-67	-0-	1340	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1033	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1426	N	980	-0-	-446	-0-	980	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3254	-0-	154	278	3254	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3075	-0-	75	353	3075	3			N	-0-					-0-
05	3339	X	2986	-0-	-353	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2884	-0-	-86	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2728	-0-	-341	-0-	2728	3			N	-0-					-0-
08	3069	X	2286	-0-	-783	-0-	2286	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4470	X	4229	-0-	-241	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4281	-0-	-276	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	4212	-0-	-198	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
07	4557	X	4261	-0-	-296	-0-	4261	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	4181	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	3104	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	3072	-0-	-48	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
08	3224	X	3050	-0-	-174	-0-	3050	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	2915	3	2	9	N	2	2	8			34
04	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2893	3	1	9	N	1	1	8			34
05	3100	N	3163	-0-	63	63	3162	3	1	9	N	1	1	8			34
06	3000	N	3071	-0-	71	134	3069	3	2	9	N	2	2	8			34
07	3100	N	3211	-0-	111	245	3210	3	1	9	N	1	1	8			34
08	3419	X	3174	-0-	-245	-0-	3174	3			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2790	-0-	-270	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	2971	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	4213	-0-	-227	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4122	-0-	-378	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
07	4650	X	3692	-0-	-958	-0-	3692	3			N	-0-					-0-
08	4495	X	2556	-0-	-1939	-0-	2556	3			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3749	-0-	-121	-0-	3749	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3886	-0-	-113	-0-	3886	3			N	-0-					-0-
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3861	-0-	-14	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
08	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2400	N	2298	-0-	-102	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
07	2387	N	2383	-0-	-4	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	2327	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1058	-0-	-292	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	910	-0-	-175	-0-	910	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	323	-0-	-824	-0-	323	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	690	N	292	-0-	-398	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6335	-0-	-299	-0-	6335	3			N	-0-					40
04	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	6189	3			N	-0-					40
05	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	3			N	-0-					40
06	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					40
*07	6386	X	6337	-0-	-49	-0-	6337	3			N	-0-					40
08	6634	X	6391	-0-	-243	-0-	6391	3			N	-0-					39

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	1636	-0-	-764	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1732	-0-	-593	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1866	-0-	-24	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2751	3	1	9	N	1					18
04	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	2661	3			N	-0-					18
05	2914	X	2899	-0-	-15	-0-	2899	3			N	-0-					18
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	3			N	-0-					18
07	2852	X	2768	-0-	-84	-0-	2768	3			N	-0-					18
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	3			N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2363	-0-	-37	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2318	-0-	-162	-0-	2318	3			N	-0-					-0-
06	2400	N	2126	-0-	-274	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
07	2449	N	2018	-0-	-431	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
08	2325	N	1993	-0-	-332	-0-	1993	3			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	2935	-0-	-289	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2924	-0-	-196	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
07	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
08	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

03	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	2648	-0-	-412	-0-	2648	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	2975	-0-	-187	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2733	-0-	-181	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
05	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2171	-0-	-79	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2272	-0-	-53	-0-	2272	3			N	-0-					-0-
08	2294	N	2227	-0-	-67	-0-	2227	3			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1575	-0-	-37	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1606	-0-	-37	-0-	1606	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2058	-0-	-312	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2051	-0-	-367	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
06	2220	N	1841	-0-	-379	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	1908	3			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	5419	-0-	-311	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
05	5921	X	5459	-0-	-462	-0-	5459	3			N	-0-					-0-
06	5730	X	5109	-0-	-621	-0-	5109	3			N	-0-					-0-
07	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	5296	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	5270	-0-	-341	-0-	5270	3			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
06	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
07	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	5240	-0-	-2231	-0-	5234	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	6840	X	5610	-0-	-1230	-0-	5607	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	6820	X	5930	-0-	-890	-0-	5927	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5799	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
07	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6162	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			Y	-0-					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2829	-0-	-501	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2318	-0-	-968	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
06	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2859	-0-	-210	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2888	-0-	-26	-0-	2888	2			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	3275	-0-	-1809	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	102	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5141	-0-	-222	-0-	106	1	5035	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4979	-0-	-211	-0-	106	1	4873	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	114	1	5086	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	3757	-0-	-1544	-0-	114	1	3643	2	N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	244	-0-	-2205	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	8	-0-	-2362	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1266	X	-0-	-0-	-1266	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4732	-0-	-218	-0-	4732	3			Y	-0-					-0-
05	5115	X	4509	-0-	-606	-0-	4509	3			Y	-0-					-0-
06	4950	X	3866	-0-	-1084	-0-	3866	3			Y	-0-					-0-
07	5115	X	5114	-0-	-1	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
08	5115	X	5028	-0-	-87	-0-	5028	3			Y	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	3822	3	9	9	Y	8	8	8			16
04	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	3498	3	7	9	Y	6	6	8			16
05	4216	X	2995	-0-	-1221	-0-	2988	3	7	9	Y	6	6	8			16
06	3780	X	2964	-0-	-816	-0-	2954	3	10	9	Y	9	9	8			16
07	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	3255	3	3	9	Y	3	3	8			16
08	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	5599	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5495	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6019	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	5430	X	5304	-0-	-126	-0-	5298	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	5673	X	5663	-0-	-10	-0-	5661	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	6014	X	5906	-0-	-108	-0-	5906	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4416	-0-	-1288	-0-	4409	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	5520	X	4186	-0-	-1334	-0-	4182	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	5704	X	4504	-0-	-1200	-0-	4500	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	4260	X	3472	-0-	-788	-0-	3465	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	4402	X	3466	-0-	-936	-0-	3464	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4495	X	4101	-0-	-394	-0-	4101	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5812	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5850	X	5649	-0-	-201	-0-	5648	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6072	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6099	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3			Y	-0-					-0-
08	6076	X	5731	-0-	-345	-0-	5731	3			Y	-0-					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	565	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3364	-0-	-116	-0-	547	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	2974	-0-	-622	-0-	565	1	2409	2	N	-0-					-0-
06	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	547	1	2982	2	N	-0-					-0-
07	3596	X	3545	-0-	-51	-0-	565	1	2980	2	N	-0-					-0-
08	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	565	1	3064	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64		64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	1875	-0-	-585	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2542	X	2449	-0-	-93	-0-	2448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2460	X	1552	-0-	-908	-0-	1551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	2418	X	2251	-0-	-167	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
08	2449	X	2366	-0-	-83	-0-	2366	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	3			N	-0-					-0-
05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	3			N	-0-					-0-
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	3			N	-0-					-0-
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	62	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2816	-0-	-214	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2623	-0-	-508	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2611	-0-	-329	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2696	-0-	-342	-0-	2696	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	2420	-0-	-40	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
05	2666	N	2512	-0-	-154	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
06	2460	N	1493	-0-	-967	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	275	-0-	-2236	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	2511	N	211	-0-	-2300	-0-	211	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	5083	-0-	-257	-0-	5083	3			N	-0-					-0-
05	5425	X	5349	-0-	-76	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	5133	-0-	-117	-0-	5133	3			N	-0-					-0-
07	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
04	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
05	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3			N	-0-					-0-
06	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	3			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	3			N	-0-					-0-
08	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	5691	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
04	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	3368	-0-	-476	-0-	3368	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	2697	-0-	-1147	-0-	2697	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3112	-0-	-68	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
05	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3167	-0-	-119	-0-	3167	3			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2053	-0-	-613	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1751	-0-	-295	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1609	-0-	-371	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2848	-0-	-542	-0-	2848	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	2341	-0-	-1286	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
08	3627	X	2054	-0-	-1573	-0-	2054	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3571	3	3	9	Y	3	3	8			37
04	3840	X	3702	-0-	-138	-0-	3700	3	2	9	Y	2	2	8			37
05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3466	3	2	9	Y	2	2	8			37
06	3450	X	3412	-0-	-38	-0-	3408	3	4	9	Y	4	4	8			37
07	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	3613	3	1	9	Y	1	1	8			37
08	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	3592	3			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	2894	-0-	-578	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	2912	-0-	-448	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3038	-0-	-372	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	227	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	211	1	5067	2	N	-0-					-0-
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	204	1	4533	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4964	-0-	-616	-0-	196	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4546	-0-	-1220	-0-	191	1	4355	2	N	-0-					-0-
08	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	205	1	5167	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	5928	-0-	-241	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5669	-0-	-781	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5610	-0-	-1055	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6015	-0-	-435	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	5836	-0-	-147	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	5793	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	327	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	390	N	308	-0-	-82	-0-	301	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	276	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	319	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2247	-0-	-243	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	2278	-0-	-32	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
07	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
08	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	467	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	457	1	2101	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2222	-0-	-444	-0-	531	1	1691	2	N	-0-					-0-
06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	601	1	2472	2	N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	591	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	591	1	2449	2	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	2189	-0-	-91	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	2056	-0-	-44	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	2186	-0-	-77	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
08	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3649	-0-	-443	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	3605	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3367	-0-	-443	-0-	3367	3			N	-0-					-0-
07	3875	X	3476	-0-	-399	-0-	3476	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	3582	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

03	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	2666	-0-	-4	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
05	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					-0-
06	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

03	5363	X	5297	-0-	-66	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
04	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
05	5456	X	5416	-0-	-40	-0-	5416	3			N	-0-					-0-
06	5280	X	5173	-0-	-107	-0-	5173	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	4989	-0-	-467	-0-	4989	3			N	-0-					-0-
08	5456	X	4730	-0-	-726	-0-	4730	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
07	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1184	-0-	-1792	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2417	-0-	-463	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
07	2976	X	2628	-0-	-348	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2976	X	2437	-0-	-539	-0-	2437	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	8413	-0-	-1135	-0-	218	1	8195	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	8241	-0-	-999	-0-	218	1	8023	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	8114	-0-	-1434	-0-	216	1	7898	2	N	-0-			-0-
06	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	208	1	8622	2	N	-0-			-0-
07	8525	X	7882	-0-	-643	-0-	227	1	7655	2	N	-0-			-0-
08	8525	X	7113	-0-	-1412	-0-	199	1	6914	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	7973	-0-	-2040	-0-	206	1	7767	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	7487	-0-	-2203	-0-	198	1	7289	2	N	-0-			-0-
05	10013	X	7141	-0-	-2872	-0-	190	1	6951	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8293	-0-	-767	-0-	195	1	8098	2	N	-0-			-0-
07	9362	X	8441	-0-	-921	-0-	225	1	8216	2	N	-0-			-0-
08	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	203	1	7861	2	N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			-0-
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-			-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	3			N	-0-			-0-
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2416	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	2285	-0-	-565	-0-	2285	3			N	-0-			-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-			-0-
06	2700	X	2234	-0-	-466	-0-	2234	3			N	-0-			-0-
07	2759	X	2321	-0-	-438	-0-	2321	3			N	-0-			-0-
08	2821	X	1417	-0-	-1404	-0-	1417	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	720	N	87	-0-	-633	-0-	87	3			N	-0-			-0-
05	589	N	101	-0-	-488	-0-	101	3			N	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-			-0-
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	3			N	-0-			-0-
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-			-0-
06	4680	X	4471	-0-	-209	-0-	4471	3			N	-0-			-0-
07	4836	X	3525	-0-	-1311	-0-	3525	3			N	-0-			-0-
08	4836	X	3114	-0-	-1722	-0-	3114	3			N	-0-			-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
04	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	527	N	180	-0-	-347	-0-	180	3			N	-0-			-0-
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-			-0-
07	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	3077	-0-	-253	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
05	3906	X	3283	-0-	-623	-0-	3283	3			N	-0-					-0-
06	3780	X	2987	-0-	-793	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
07	3906	X	2779	-0-	-1127	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
08	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	3			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2799	-0-	-171	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2767	-0-	-271	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	5726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5820	X	4971	-0-	-849	-0-	4970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5952	X	5367	-0-	-585	-0-	5365	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5760	X	5248	-0-	-512	-0-	5246	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5952	X	5366	-0-	-586	-0-	5365	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	3			N	-0-					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	3			Y	-0-					77
04	3450	X	3392	-0-	-58	-0-	3392	3			Y	-0-					77
05	3565	X	3452	-0-	-113	-0-	3452	3			Y	-0-					77
06	3450	X	1790	-0-	-1660	-0-	1790	3			Y	-0-					77
07	3565	X	3006	-0-	-559	-0-	3006	3			Y	-0-					77
08	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3093	3			Y	-0-					77

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					-0-
07	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2163	-0-	-1309	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	1473	-0-	-1887	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	1447	-0-	-2025	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	1838	-0-	-1522	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2632	-0-	-716	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
08	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1257	-0-	-1053	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	463	-0-	-1924	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1925	-0-	-385	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
08	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	89	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	3017	-0-	-1819	-0-	3014	3	3	9	Y	3	3	8			14
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5254	3	2	9	Y	2	2	8			14
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5682	3	2	9	Y	2	2	8			14
06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5325	3	3	9	Y	3	3	8			14
07	5425	X	2855	-0-	-2570	-0-	2854	3	1	9	Y	1	1	8			14
08	5673	X	5263	-0-	-410	-0-	5263	3			Y	-0-					14

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	4386	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	4531	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	4826	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	4770	X	4520	-0-	-250	-0-	4519	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4607	3			Y	-0-					25
08	4836	X	4659	-0-	-177	-0-	4659	3			Y	-0-					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2	8			25
04	3150	X	2965	-0-	-185	-0-	2964	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3439	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	3120	X	2978	-0-	-142	-0-	2976	3	2	9	Y	2	2	8			25
07	3224	X	3009	-0-	-215	-0-	3008	3	1	9	Y	1	1	8			25
08	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	2722	3			Y	-0-					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4761	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4643	3	8	9	N	7	7	8			-0-
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
07	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
08	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	932	3	10	9	N	9	9	8			-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	990	N	800	-0-	-190	-0-	800	3			N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5634	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5520	X	5497	-0-	-23	-0-	5495	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5828	X	5419	-0-	-409	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	3508	-0-	-2132	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	3945	-0-	-1883	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
08	5673	X	4650	-0-	-1023	-0-	4650	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	5087	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	5250	X	4951	-0-	-299	-0-	4950	3	1	9	Y	1	1	8			25
05	5425	X	5225	-0-	-200	-0-	5224	3	1	9	Y	1	1	8			25
06	5340	X	4972	-0-	-368	-0-	4971	3	1	9	Y	1	1	8			25
07	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	3			Y	-0-					25
08	5239	X	5020	-0-	-219	-0-	5020	3			Y	-0-					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

03	3007	N	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	2664	-0-	-246	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2651	-0-	-263	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
06	2730	N	2551	-0-	-179	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
07	2759	N	2505	-0-	-254	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
08	2666	N	2467	-0-	-199	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

03	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	2854	-0-	-836	-0-	2854	3			N	-0-					-0-
05	3813	X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	2571	-0-	-1119	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	2954	-0-	-456	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2902	-0-	-43	-0-	2902	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

03	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	2216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2520	X	1413	-0-	-1107	-0-	1412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2604	X	1518	-0-	-1086	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
06	2520	X	816	-0-	-1704	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	2387	X	1913	-0-	-474	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
08	2232	X	2011	-0-	-221	-0-	2011	3			N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2978	-0-	-292	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	3156	-0-	-223	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3018	-0-	-222	-0-	3018	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2981	-0-	-274	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2917	-0-	-245	-0-	2917	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	6515	-0-	3415	3415	6515	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	243	-0-	-2857	558	243	2			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
04	210	N	88	-0-	-122	-0-	88	1			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	3520	-0-	-1347	-0-	177	1	3343	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3253	-0-	-1457	-0-	173	1	3080	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	3123	-0-	-1744	-0-	181	1	2942	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	3711	-0-	-999	-0-	165	1	3546	2	N	-0-					-0-
07	4743	X	2953	-0-	-1790	-0-	166	1	2787	2	N	-0-					-0-
08	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	174	1	2732	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	206	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	193	1	6442	2	N	-0-					-0-
05	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	194	1	6568	2	N	-0-					-0-
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	203	1	7178	2	N	-0-					-0-
07	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	221	1	7319	2	N	-0-					-0-
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	204	1	7332	2	N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2137	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2447	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1938	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2356	N	2014	-0-	-342	-0-	2014	3			N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	169	1	4888	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5213	-0-	-1147	-0-	169	1	5044	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5557	-0-	-1015	-0-	180	1	5377	2	N	-0-					-0-
06	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	171	1	6017	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5432	-0-	-613	-0-	174	1	5258	2	N	-0-					-0-
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	186	1	5869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
06	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2252	-0-	-358	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
05	2449	X	1898	-0-	-551	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2234	-0-	-526	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	1926	-0-	-926	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2269	-0-	-583	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	4472	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5070	X	4054	-0-	-1016	-0-	4053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5394	X	4927	-0-	-467	-0-	4926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5220	X	4495	-0-	-725	-0-	4494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5394	X	4093	-0-	-1301	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4190	-0-	-739	-0-	4190	3			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	3717	-0-	-903	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
05	4774	X	4112	-0-	-662	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3288	-0-	-942	-0-	3287	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	4371	X	3877	-0-	-494	-0-	3877	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	4083	-0-	-71	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7028	-0-	-629	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
06	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
07	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
08	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9561	-0-	-639	-0-	9561	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9741	-0-	-334	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
07	9889	X	9730	-0-	-159	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
08	9889	X	9871	-0-	-18	-0-	9871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3399	-0-	-1282	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3954	-0-	-846	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4073	-0-	-1383	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3966	-0-	-1314	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	5456	X	3711	-0-	-1745	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3743	-0-	-349	-0-	3743	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	419	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	329	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	317	1	2215	2	N	-0-					-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	308	1	2372	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2101	-0-	-565	-0-	302	1	1799	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	1548	-0-	-994	-0-	323	1	1225	2	N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60	X	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
05	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	3			N	-0-					-0-
07	3782	X	3762	-0-	-20	-0-	3762	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	3322	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
07	2263	N	921	-0-	-1342	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	454	-0-	-1654	-0-	454	3			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	4	8			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	40	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	1	-0-	-4019	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	1	-0-	-4060	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3945	-0-	-465	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4032	-0-	-525	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	4007	-0-	-133	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4030	-0-	-93	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	3941	3			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	1708	-0-	-1052	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2214	-0-	-700	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	1987	-0-	-833	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2244	-0-	-670	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2170	-0-	-31	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	2857	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3210	X	3068	-0-	-142	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
08	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	2847	3			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1744	-0-	-457	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1880	-0-	-280	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1827	-0-	-157	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

03	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
05	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
08	5084	X	4813	-0-	-271	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	408	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3045	-0-	-1125	-0-	486	1	2559	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3250	-0-	-1059	-0-	526	1	2724	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	4113	-0-	-57	-0-	509	1	3604	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	479	1	3057	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	3769	-0-	-540	-0-	494	1	3275	2	N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

03	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2629	-0-	-281	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2632	-0-	-313	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
06	2730	X	2448	-0-	-282	-0-	2448	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	2624	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2151	-0-	-9	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
07	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
08	2356	N	2112	-0-	-244	-0-	2112	3			N	-0-					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	196	1	5622	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	5704	-0-	-2156	-0-	187	1	5517	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	5706	-0-	-2416	-0-	186	1	5520	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6093	-0-	-537	-0-	176	1	5917	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	5283	-0-	-1568	-0-	183	1	5100	2	N	-0-					-0-
08	5890	X	5241	-0-	-649	-0-	206	1	5035	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4072	-0-	-1911	-0-	185	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	2599	-0-	-1541	-0-	121	1	2478	2	N	-0-					-0-
05	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	138	1	9521	2	N	-0-					-0-
06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	113	1	7172	2	N	-0-					-0-
07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	118	1	7503	2	N	-0-					-0-
08	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	6703	-0-	-954	-0-	6703	3			N	-0-					-0-
04	7470	X	6411	-0-	-1059	-0-	6411	3			N	-0-					-0-
05	7719	X	7626	-0-	-93	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
06	7470	X	7452	-0-	-18	-0-	7452	3			N	-0-					-0-
07	7564	X	7329	-0-	-235	-0-	7329	3			N	-0-					-0-
08	7626	X	7385	-0-	-241	-0-	7385	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3687	-0-	-1459	-0-	204	1	3483	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	3735	-0-	-1245	-0-	212	1	3523	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	3728	-0-	-1418	-0-	205	1	3523	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4251	-0-	-729	-0-	200	1	4051	2	N	-0-					-0-
07	4867	X	4110	-0-	-757	-0-	181	1	3929	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3633	-0-	-242	-0-	193	1	3440	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	176	1	6616	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5955	-0-	-555	-0-	158	1	5797	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	182	1	6669	2	N	-0-					-0-
06	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	164	1	6813	2	N	-0-					-0-
07	6727	X	5302	-0-	-1425	-0-	170	1	5132	2	N	-0-					-0-
08	6727	X	5492	-0-	-1235	-0-	172	1	5320	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	9382	-0-	-104	-0-	243	1	9139	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8969	-0-	-211	-0-	238	1	8731	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8998	-0-	-488	-0-	239	1	8759	2	N	-0-					-0-
06	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	235	1	9734	2	N	-0-					-0-
07	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	263	1	9593	2	N	-0-					-0-
08	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	244	1	9462	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	148	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	145	1	3832	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3740	-0-	-383	-0-	152	1	3588	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3730	-0-	-260	-0-	137	1	3593	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3068	-0-	-1055	-0-	123	1	2945	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3908	-0-	-215	-0-	150	1	3758	2	N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4270	-0-	-442	-0-	4262	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4500	X	4400	-0-	-100	-0-	4394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	4743	X	4308	-0-	-435	-0-	4302	3	6	9	N	5	5	8			-0-
06	4590	X	4082	-0-	-508	-0-	4074	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4743	X	4298	-0-	-445	-0-	4296	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	4557	X	4316	-0-	-241	-0-	4316	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3			N	-0-					-0-
05	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
06	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	3			N	-0-					-0-
08	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7037	-0-	-1023	-0-	7037	3			Y	-0-					40
04	7800	X	6184	-0-	-1616	-0-	6184	3			Y	-0-					40
05	8060	X	6619	-0-	-1441	-0-	6619	3			Y	-0-					40
06	6840	X	6504	-0-	-336	-0-	6504	3			Y	-0-					40
07	7068	X	6435	-0-	-633	-0-	6435	3			Y	-0-					40
08	7037	X	6123	-0-	-914	-0-	6073	3	50	9	Y	45	61	1			24

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	1765	-0-	-425	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
05	2108	X	1873	-0-	-235	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1510	-0-	-530	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
07	2108	X	1803	-0-	-305	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1899	-0-	-23	-0-	1899	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2429	-0-	-151	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
07	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
08	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	2312	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	2400	N	2043	-0-	-357	-0-	2036	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	2728	N	1800	-0-	-928	-0-	1793	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
06	2640	X	1229	-0-	-1411	-0-	1220	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	2728	X	2270	-0-	-458	-0-	2267	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5210	-0-	-990	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	6000	X	3877	-0-	-2123	-0-	3877	3			Y	-0-					37
05	6169	X	5724	-0-	-445	-0-	5723	3	1	9	Y	1	1	8			37
06	5730	X	5181	-0-	-549	-0-	5180	3	1	9	Y	1	1	8			37
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3			Y	-0-					37
08	5735	X	5062	-0-	-673	-0-	5062	3			Y	-0-					37

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5163	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5460	X	5119	-0-	-341	-0-	5117	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5487	X	5214	-0-	-273	-0-	5212	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	5250	X	5046	-0-	-204	-0-	5043	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	5425	X	5341	-0-	-84	-0-	5340	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5301	X	5264	-0-	-37	-0-	5264	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5194	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	5160	X	4171	-0-	-989	-0-	4171	3			Y	-0-					38
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5712	3	1	9	Y	1	1	8			38
06	5490	X	5048	-0-	-442	-0-	5047	3	1	9	Y	1	1	8			38
07	5673	X	4862	-0-	-811	-0-	4862	3			Y	-0-					38
08	5704	X	4926	-0-	-778	-0-	4926	3			Y	-0-					38

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4956	-0-	-174	-0-	4956	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4979	-0-	-322	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	4676	-0-	-244	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	4682	-0-	-433	-0-	4682	3			N	-0-					-0-
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	918	-0-	-612	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	50	-0-	-1748	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
07	961	N	160	-0-	-801	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7347	X	7025	-0-	-322	-0-	7025	3			Y	-0-					41
04	6870	X	6754	-0-	-116	-0-	6754	3			Y	-0-					41
05	7099	X	6778	-0-	-321	-0-	6778	3			Y	-0-					41
06	6870	X	6271	-0-	-599	-0-	6271	3			Y	-0-					41
07	7037	X	6376	-0-	-661	-0-	6376	3			Y	-0-					41
08	7037	X	6464	-0-	-573	-0-	6409	3	55	9	Y	50	65	1			26

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	286	1	2164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	276	1	1972	2	N	-0-					-0-
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	286	1	1970	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2146	-0-	-224	-0-	276	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	286	1	2098	2	N	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	286	1	2104	2	N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	1928	-0-	-232	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	1595	-0-	-420	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	1395	-0-	-1005	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
07	2480	X	1079	-0-	-1401	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
08	2480	X	160	-0-	-2320	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	3564	-0-	-486	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	4040	-0-	-145	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3704	-0-	-46	-0-	3704	3			N	-0-					-0-
07	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
08	4030	X	3958	-0-	-72	-0-	3958	3			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3921	-0-	-69	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	4040	-0-	-83	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	4215	3			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9486	X	8448	-0-	-1038	-0-	210	1	8238	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	6288	-0-	-2682	-0-	150	1	6138	2	N	-0-					-0-
05	9269	X	6725	-0-	-2544	-0-	172	1	6553	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	6890	-0-	-1300	-0-	148	1	6742	2	N	-0-					-0-
07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	162	1	12571	2	N	-0-					-0-
08	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	167	1	12205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
05	3720	X	3491	-0-	-229	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	3541	-0-	-179	-0-	3541	3			N	-0-					-0-
08	3720	X	2891	-0-	-829	-0-	2891	3			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2378	-0-	-784	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	1925	-0-	-1392	-0-	1925	3			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3028	-0-	-1653	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	2676	-0-	-1374	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3736	-0-	-325	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2998	-0-	-722	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
07	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	3303	-0-	-448	-0-	3303	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	4998	-0-	-2783	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	5205	-0-	-1755	-0-	5205	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	4707	-0-	-2423	-0-	4707	3			N	-0-					-0-
06	6900	X	4404	-0-	-2496	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
07	6603	X	3342	-0-	-3261	-0-	3342	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	3424	-0-	-1970	-0-	3424	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
05	3193	X	3061	-0-	-132	-0-	3061	3			N	-0-					-0-
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4350	X	3921	-0-	-429	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	4161	-0-	-179	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3980	-0-	-160	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	4038	-0-	-240	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	36	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	19	1	4543	2	N	-0-					-0-
05	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	20	1	4893	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3285	-0-	-1245	-0-	18	1	3267	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3905	-0-	-807	-0-	82	1	3823	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4422	-0-	-476	-0-	47	1	4375	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3815	-0-	715	715	3801	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	3000	N	3294	-0-	294	1009	3285	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
05	3100	N	2980	-0-	-120	889	2971	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
06	3690	X	2486	-0-	-1204	-0-	2473	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
07	3813	X	2604	-0-	-1209	-0-	2600	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	3813	X	2675	-0-	-1138	-0-	2675	3			Y	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	2376	-0-	-384	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	2607	-0-	-153	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2661	-0-	-67	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	2852	X	2686	-0-	-166	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	120	1	4848	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4703	-0-	-667	-0-	102	1	4601	2	N	-0-					-0-
05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	103	1	7330	2	N	-0-					-0-
06	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	100	1	7139	2	N	-0-					-0-
07	4960	X	4078	-0-	-882	-0-	115	1	3963	2	N	-0-					-0-
08	5983	X	4096	-0-	-1887	-0-	123	1	3973	2	N	-0-					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	7782	-0-	-4215	-0-	149	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	10214	-0-	-1396	-0-	145	1	10069	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10117	-0-	-1880	-0-	150	1	9967	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9913	-0-	-737	-0-	145	1	9768	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	147	1	10517	2	N	-0-					-0-
08	10540	X	7575	-0-	-2965	-0-	145	1	7430	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	232	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7504	-0-	-596	-0-	218	1	7286	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	7236	-0-	-1134	-0-	227	1	7009	2	N	-0-					-0-
06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	224	1	8073	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7592	-0-	-778	-0-	226	1	7366	2	N	-0-					-0-
08	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	242	1	8381	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3855	-0-	-1260	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	3			N	-0-					-0-
06	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

03	12307	X	9107	-0-	-3200	-0-	280	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	8476	-0-	-3434	-0-	250	1	8226	2	N	-0-					-0-
05	12307	X	8770	-0-	-3537	-0-	269	1	8501	2	N	-0-					-0-
06	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	273	1	9833	2	N	-0-					-0-
07	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	288	1	9514	2	N	-0-					-0-
08	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	281	1	9894	2	N	-0-					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

03	3100	N	13280	-0-	10180	10180	344	1	12936	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12124	-0-	9124	19304	321	1	11803	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	12208	-0-	9108	28412	325	1	11883	2	N	-0-					-0-
06	28971	X	559	-0-	-28412	-0-	311	1	248	2	N	-0-					-0-
07	589	X	581	-0-	-8	-0-	370	1	211	2	N	-0-					-0-
08	906	X	906	-0-	-0-	-0-	455	1	451	2	N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2580	N	2511	-0-	-69	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
05	3069	N	2789	-0-	-280	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
06	2760	N	2671	-0-	-89	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
07	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
08	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

03	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	7844	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8190	X	7962	-0-	-228	-0-	7960	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7960	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7945	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3370	3	235	9	N	214	192	1	7	8	31
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4514	3	4	9	N	4	4	8			31
05	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5600	3	4	9	N	4	4	8			31
06	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4815	3	7	9	N	6	6	8			31
07	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4846	3	2	9	N	2	2	8			31
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	3			N	-0-					31

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	511	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	524	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	437	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	561	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5490	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5155	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4978	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
07	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1322	-0-	-298	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	3124	-0-	-56	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	3			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
07	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	3			N	-0-					-0-
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	1704	-0-	-246	-0-	1704	3			Y	-0-					-0-
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			Y	-0-					-0-
06	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3			Y	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					-0-
05	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	3924	3			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3769	-0-	-641	-0-	3769	3			Y	-0-					-0-
07	4557	X	3833	-0-	-724	-0-	3833	3			Y	-0-					-0-
08	4557	X	3932	-0-	-625	-0-	3932	3			Y	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
04	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	2271	-0-	-85	-0-	2271	3			Y	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			Y	-0-					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			Y	-0-					9
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	3			Y	-0-					9
05	6448	X	6246	-0-	-202	-0-	6246	3			Y	-0-					9
06	6300	X	5676	-0-	-624	-0-	5676	3			Y	-0-					9
07	6510	X	5359	-0-	-1151	-0-	5359	3			Y	-0-					9
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6511	3	1	9	Y	1	7	1			3

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8170	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8072	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8500	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	7920	X	7365	-0-	-555	-0-	7359	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	8339	X	7658	-0-	-681	-0-	7656	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	8494	X	8290	-0-	-204	-0-	8290	3			N	-0-					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	4790	-0-	-1937	-0-	4790	3			Y	-0-					40
04	6090	X	5002	-0-	-1088	-0-	5002	3			Y	-0-					40
05	6045	X	4710	-0-	-1335	-0-	4710	3			Y	-0-					40
06	5430	X	4652	-0-	-778	-0-	4652	3			Y	-0-					40
07	5208	X	4755	-0-	-453	-0-	4755	3			Y	-0-					40
08	5177	X	5149	-0-	-28	-0-	5096	3	53	9	Y	48	63	1			25

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2646	-0-	-764	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	2699	-0-	-601	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
07	2790	X	1707	-0-	-1083	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	98	-0-	-2785	-0-	98	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	3			N	-0-					-0-
05	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	3			N	-0-					-0-
06	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
08	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5312	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5004	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5457	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4944	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4976	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
04	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	3			N	-0-					-0-
05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					-0-
06	8730	X	8653	-0-	-77	-0-	8653	3			N	-0-					-0-
07	9021	X	8942	-0-	-79	-0-	8942	3			N	-0-					-0-
08	9083	X	8686	-0-	-397	-0-	8686	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	4	8			10
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1330	3	3	9	Y	3	3	8			10
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	Y	3	3	8			10
06	1560	N	1282	-0-	-278	-0-	1278	3	4	9	Y	4	4	8			10
07	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1761	3	1	9	Y	1	1	8			10
08	1426	N	1412	-0-	-14	-0-	1412	3			Y	-0-					10

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3295	-0-	-185	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3427	-0-	-169	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3332	-0-	-148	-0-	3332	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3311	-0-	-223	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	3033	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	7010	-0-	-130	-0-	7010	3			N	-0-					-0-
05	7471	X	7091	-0-	-380	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
06	7230	X	6600	-0-	-630	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6611	-0-	-860	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
08	7254	X	6674	-0-	-580	-0-	6674	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	4184	3			Y	-0-					16
04	4470	X	3939	-0-	-531	-0-	3939	3			Y	-0-					16
05	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4222	3			Y	-0-					16
06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	3			Y	-0-					16
07	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4896	3	81	9	Y	74	67	1			23
08	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	3			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5827	-0-	-63	-0-	5826	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	5670	X	5541	-0-	-129	-0-	5541	3			Y	-0-					3
05	6200	X	5640	-0-	-560	-0-	5640	3			Y	-0-					3
06	5700	X	5479	-0-	-221	-0-	5479	3			Y	-0-					3
07	5890	X	5755	-0-	-135	-0-	5671	3	84	9	Y	76	59	1			20
08	5828	X	5640	-0-	-188	-0-	5640	3			Y	-0-					20

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5220	X	3709	-0-	-1511	-0-	3708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5394	X	3961	-0-	-1433	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	4031	-0-	-1363	-0-	4031	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510	X	3170	-0-	-340	-0-	3169	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3627	X	3408	-0-	-219	-0-	3407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3450	X	3305	-0-	-145	-0-	3303	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3565	X	2965	-0-	-600	-0-	2964	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	3			N	-0-					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	6021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5863	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6055	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6248	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6169	X	6127	-0-	-42	-0-	6127	3			N	-0-					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	59	1			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	614	-0-	-595	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3093	N	2946	-0-	-147	-0-	2945	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3000	N	3219	-0-	219	219	3219	3			N	-0-					-0-
05	3332	X	3113	-0-	-219	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2895	-0-	-19	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2882	-0-	-32	-0-	2882	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5736	3			Y	-0-					13
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			Y	-0-					13
05	6045	X	6032	-0-	-13	-0-	6032	3			Y	-0-					13
06	5550	X	4989	-0-	-561	-0-	4989	3			Y	-0-					13
07	6138	X	2412	-0-	-3726	-0-	2412	3			Y	-0-					13
08	6138	X	4430	-0-	-1708	-0-	4430	3			Y	-0-					13

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	3			Y	-0-					21
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			Y	-0-					21
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-					21
06	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2962	3	1	9	Y	1	1	8			21
07	3441	X	2371	-0-	-1070	-0-	2371	3			Y	-0-					21
08	3441	X	2702	-0-	-739	-0-	2702	3			Y	-0-					21

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	725	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	3			Y	-0-					10
04	3120	X	1668	-0-	-1452	-0-	1668	3			Y	-0-					10
05	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			Y	-0-					10
06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			Y	-0-					10
07	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			Y	-0-					10
08	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	3			Y	-0-					10

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	2570	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2630	-0-	-129	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
06	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	2545	3			Y	-0-					-0-
07	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			Y	-0-					-0-
08	2635	N	2618	-0-	-17	-0-	2618	3			Y	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3601	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3751	X	2706	-0-	-1045	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3842	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3794	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3720	X	3016	-0-	-704	-0-	3016	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4632	-0-	-228	-0-	4632	3			Y	-0-					-0-
05	4960	X	4936	-0-	-24	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	4738	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4820	-0-	-140	-0-	4820	3			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	3			Y	-0-					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

03	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1894	-0-	-28	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1403	-0-	-488	-0-	1403	3			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

03	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
04	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3506	-0-	-454	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
07	4092	X	2452	-0-	-1640	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3503	-0-	-589	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

03	2635	X	329	-0-	-2306	-0-	327	1	2	9	N	2					26
04	2520	X	1861	-0-	-659	-0-	317	1	1544	2	N	-0-					26
05	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	327	1	2352	2	N	3					29
							3	9									
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	317	1	1806	2	N	3	2	8			30
							3	9									
*07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	327	1	2608	2	N	-0-					30
08	2697	X	2362	-0-	-335	-0-	327	1	2035	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	N	1737	-0-	-1053	-0-	1736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2852	N	2783	-0-	-69	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	3			N	-0-					-0-
07	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

03	9393	X	8694	-0-	-699	-0-	163	1	8451	2	Y	73	216	1			132
							80	9									
04	9090	X	7991	-0-	-1099	-0-	169	1	7822	2	Y	-0-					132
05	9393	X	7736	-0-	-1657	-0-	186	1	7510	2	Y	36					168
							40	9									
06	8460	X	7514	-0-	-946	-0-	165	1	7349	2	Y	-0-	89	1			79
*07	8680	X	7871	-0-	-809	-0-	185	1	7650	2	Y	33					112
							36	9									
08	8680	X	8325	-0-	-355	-0-	165	1	8117	2	Y	39					153
							43	9									

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

03	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	209	1	4408	2	Y	60	121	1			103
							66	9									
04	4770	X	4283	-0-	-487	-0-	191	1	4092	2	Y	-0-					103
05	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	186	1	4213	2	Y	27					130
							30	9									
06	4530	X	4204	-0-	-326	-0-	195	1	4009	2	Y	-0-	72	1			58
*07	4681	X	3929	-0-	-752	-0-	187	1	3708	2	Y	31					89
							34	9									
08	4681	X	4208	-0-	-473	-0-	207	1	3972	2	Y	26					123
							29	9									

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	3108	-0-	-312	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
05	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3118	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3472	X	2506	-0-	-966	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
08	3379	X	3064	-0-	-315	-0-	3064	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	4193	-0-	-127	-0-	4193	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	4374	-0-	-245	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
06	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
07	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	3			N	-0-					-0-
08	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7781	X	7390	-0-	-391	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	6937	-0-	-593	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
05	7936	X	7451	-0-	-485	-0-	7451	3			N	-0-					-0-
06	7680	X	6980	-0-	-700	-0-	6980	3			N	-0-					-0-
07	7936	X	6935	-0-	-1001	-0-	6935	3			N	-0-					-0-
08	7440	X	6912	-0-	-528	-0-	6912	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	424	1	3136	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3503	-0-	-37	-0-	414	1	3089	2	N	-0-					-0-
05	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	429	1	3267	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3510	-0-	-90	-0-	409	1	3100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	3720	X	3476	-0-	-244	-0-	410	1	3066	2	N	-0-					-0-
08	3689	X	3515	-0-	-174	-0-	416	1	3099	2	N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3374	3	4	9	N	4	4	8			64
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3357	3	2	9	N	2	2	8			64
05	3472	X	3421	-0-	-51	-0-	3418	3	3	9	N	3	3	8			64
06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3285	3	4	9	N	4	4	8			64
07	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3300	3	1	9	N	1	1	8			64
08	3472	X	3319	-0-	-153	-0-	3319	3			N	-0-					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	2897	-0-	-313	-0-	2897	3			Y	-0-					-0-
05	3131	X	2886	-0-	-245	-0-	2886	3			Y	-0-					-0-
06	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	2767	3			Y	-0-					-0-
07	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
08	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	3			Y	-0-					-0-

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			Y	-0-					-0-
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3156	-0-	-54	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
08	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	3			Y	-0-					28
04	6840	X	6375	-0-	-465	-0-	6375	3			Y	-0-					28
05	6944	X	6517	-0-	-427	-0-	6517	3			Y	-0-					28
06	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	3			Y	-0-					28
07	6696	X	6239	-0-	-457	-0-	6239	3			Y	-0-					28
08	6696	X	6073	-0-	-623	-0-	6073	3			Y	-0-					28

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	2761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2760	X	2615	-0-	-145	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
05	2852	X	2586	-0-	-266	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2506	-0-	-164	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2387	-0-	-372	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2705	-0-	-54	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1115	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1215	3	9	9	N	8	8	8			-0-
05	755	X	755	-0-	-0-	-0-	746	3	9	9	N	8	8	8			-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	430	3	12	9	N	11	11	8			-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	N	4	4	8			-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			Y	-0-					7
04	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	3			Y	-0-					7
05	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	3			Y	-0-					7
06	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			Y	-0-					7
07	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	3			Y	-0-					7
08	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	3			Y	-0-					7

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	6105	-0-	-1273	-0-	6103	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7140	X	5361	-0-	-1779	-0-	5360	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7378	X	5690	-0-	-1688	-0-	5689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7140	X	5866	-0-	-1274	-0-	5864	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	7378	X	6110	-0-	-1268	-0-	6109	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6107	X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	3429	-0-	-51	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3355	-0-	-35	-0-	3355	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3145	-0-	-389	-0-	3145	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	21	1	5894	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5846	-0-	-244	-0-	25	1	5821	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5957	-0-	-26	-0-	27	1	5930	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5574	-0-	-186	-0-	41	1	5533	2	N	-0-					-0-
07	6045	X	5783	-0-	-262	-0-	49	1	5734	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	5741	-0-	-304	-0-	40	1	5701	2	N	-0-					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3			N	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	3432	3			N	-0-					-0-
08	3813	X	3652	-0-	-161	-0-	3652	3			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	392	1	2918	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3077	-0-	-583	-0-	371	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3232	-0-	-550	-0-	381	1	2851	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3221	-0-	-289	-0-	360	1	2861	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	378	1	2388	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2987	-0-	-330	-0-	381	1	2606	2	N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	1825	-0-	-593	-0-	1819	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1936	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2015	N	1701	-0-	-314	-0-	1699	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1426	N	1421	-0-	-5	-0-	1421	3			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3785	-0-	-145	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
05	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3662	-0-	-208	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3802	-0-	-197	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3193	-0-	-806	-0-	3193	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
08	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	3754	-0-	-176	-0-	3754	3			N	-0-					-0-
05	4061	X	3940	-0-	-121	-0-	3940	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3767	-0-	-232	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3676	-0-	-323	-0-	3676	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	4949	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5114	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5044	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4800	X	3625	-0-	-1175	-0-	3622	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5301	X	4625	-0-	-676	-0-	4624	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5301	X	4768	-0-	-533	-0-	4768	3			N	-0-					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	7970	-0-	-1640	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	8757	-0-	-93	-0-	8757	3			N	-0-					-0-
05	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-
07	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	9195	3			N	-0-					-0-
08	9145	X	8723	-0-	-422	-0-	8723	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3089	-0-	-571	-0-	3089	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	3303	-0-	-324	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
06	3300	X	3190	-0-	-110	-0-	3190	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3265	-0-	-145	-0-	3265	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-
05	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	3			N	-0-					-0-
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	3			N	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	363	-0-	-3047	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	540	X	341	-0-	-199	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	558	X	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6293	X	3919	-0-	-2374	-0-	3916	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6090	X	4550	-0-	-1540	-0-	4548	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6293	X	4400	-0-	-1893	-0-	4398	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6060	X	2178	-0-	-3882	-0-	2175	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	4712	X	3530	-0-	-1182	-0-	3529	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4712	X	4052	-0-	-660	-0-	4052	3			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2884	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5527	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5695	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5872	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5829	-0-	-81	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
05	6107	X	6003	-0-	-104	-0-	6003	3			N	-0-					-0-
06	5910	X	5884	-0-	-26	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
07	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	3			N	-0-					-0-
08	6107	X	5971	-0-	-136	-0-	5971	3			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
04	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5480	-0-	-7	-0-	5480	3			N	-0-					-0-
06	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	5429	-0-	-58	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
08	5487	X	5129	-0-	-358	-0-	5129	3			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3622	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3606	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3747	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3406	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	3720	X	3415	-0-	-305	-0-	3414	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3751	X	3314	-0-	-437	-0-	3314	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7121	-0-	-443	-0-	7120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7230	X	6677	-0-	-553	-0-	6676	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7551	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	7170	X	6919	-0-	-251	-0-	6918	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	6850	3			N	-0-					-0-
08	7564	X	7194	-0-	-370	-0-	7194	3			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
06	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
07	4154	X	4134	-0-	-20	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
08	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	3920	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	81	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3654	-0-	-6	-0-	77	1	3577	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3735	-0-	-78	-0-	73	1	3662	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	3586	-0-	-104	-0-	81	1	3505	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	84	1	3616	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3555	-0-	-227	-0-	83	1	3472	2	N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	3840	X	3577	-0-	-263	-0-	3576	3	1	9	Y	1	1	8			39
05	4340	X	3635	-0-	-705	-0-	3634	3	1	9	Y	1	1	8			39
06	4320	X	3377	-0-	-943	-0-	3376	3	1	9	Y	1	1	8			39
07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3			Y	-0-					39
08	4464	X	3497	-0-	-967	-0-	3497	3			Y	-0-					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	79	1	7708	2	N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	79	1	7328	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7113	-0-	-482	-0-	82	1	7031	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	7184	-0-	-346	-0-	82	1	7102	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	6810	-0-	-971	-0-	85	1	6725	2	N	-0-					-0-
08	7781	X	6291	-0-	-1490	-0-	80	1	6211	2	N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1382	-0-	-2772	-0-	565	1	817	2	Y	-0-					102
04	6000	X	3178	-0-	-2822	-0-	547	1	2631	2	Y	-0-					102
05	6200	X	1400	-0-	-4800	-0-	565	1	835	2	Y	-0-					102
06	6060	X	1447	-0-	-4613	-0-	547	1	892	2	Y	7	4	8			105
							8	9									
*07	3286	X	565	-0-	-2721	-0-	565	1			Y	-0-					105
08	3286	X	1122	-0-	-2164	-0-	565	1	549	2	Y	7					60
							8	9									

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
04	22509	X	22509	-0-	-0-	-0-	22509	2			N	-0-					-0-
05	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8108	-0-	-2182	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	5793	-0-	-4840	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	8710	-0-	-1923	-0-	8710	2			N	-0-					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	3668	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5569	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
05	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	4822	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	8580	X	5462	-0-	-3118	-0-	5455	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	8866	X	7114	-0-	-1752	-0-	7112	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	3			Y	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-					-0-
06	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3			N	-0-					-0-
07	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	3			N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	923	-0-	-100	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	3			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	2114	-0-	-4923	-0-	2112	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6386	X	5659	-0-	-727	-0-	5657	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	4920	X	4061	-0-	-859	-0-	4057	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	6851	X	5386	-0-	-1465	-0-	5385	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6851	X	6563	-0-	-288	-0-	6563	3			N	-0-					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
04	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
05	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12965	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7405	-0-	-1445	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
07	9145	X	3473	-0-	-5672	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
08	9145	X	7362	-0-	-1783	-0-	7362	2			N	-0-					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
04	14997	X	14997	-0-	-0-	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5273	-0-	-667	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	6138	X	4038	-0-	-2100	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
08	6138	X	6071	-0-	-67	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	20033	-0-	-1717	-0-	20033	2			N	-0-					-0-
05	22475	X	20824	-0-	-1651	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
06	23790	X	20121	-0-	-3669	-0-	20121	2			N	-0-					-0-
07	24583	X	19834	-0-	-4749	-0-	19834	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	20550	-0-	-4033	-0-	20550	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	12570	-0-	-1170	-0-	12570	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	7865	-0-	-6333	-0-	7865	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	5311	-0-	-8429	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
07	14198	X	6872	-0-	-7326	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
08	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	2268	-0-	-2351	-0-	2265	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4470	X	4408	-0-	-62	-0-	4405	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	4526	X	4380	-0-	-146	-0-	4377	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	4138	3	4	9	N	4	4	8			-0-
07	4557	X	4279	-0-	-278	-0-	4278	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	243	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	145	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	240	N	105	-0-	-135	-0-	102	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	5927	-0-	-613	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6113	-0-	-645	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5855	-0-	-685	-0-	5855	3			N	-0-					-0-
07	6572	X	6030	-0-	-542	-0-	6030	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	6279	-0-	-76	-0-	6279	3			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	151	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	420	N	255	-0-	-165	-0-	248	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	131	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	3267	-0-	-153	-0-	3267	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
06	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
07	3410	X	3287	-0-	-123	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
08	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	3018	3			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	205	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	200	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1082	-0-	-375	-0-	213	1	869	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	195	1	1095	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1829	N	1621	-0-	-208	-0-	202	1	1419	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	203	1	1378	2	N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	4470	-0-	-1050	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	4469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5520	X	4238	-0-	-1282	-0-	4237	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5518	X	4685	-0-	-833	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
08	5084	X	4617	-0-	-467	-0-	4617	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	5867	-0-	-1449	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5216	-0-	-1864	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	2131	-0-	-5123	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	1079	-0-	-5401	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	6696	X	5636	-0-	-1060	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
08	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4800	X	4094	-0-	-706	-0-	4093	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5084	X	4637	-0-	-447	-0-	4636	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	4920	X	4425	-0-	-495	-0-	4424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5084	X	3995	-0-	-1089	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4129	-0-	-614	-0-	4129	3			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6903	3	1	9	N	1	1	8			57
04	6840	X	6556	-0-	-284	-0-	6555	3	1	9	N	1	1	8			57
05	7068	X	6891	-0-	-177	-0-	6890	3	1	9	N	1	1	8			57
06	6690	X	6551	-0-	-139	-0-	6550	3	1	9	N	1	1	8			57
07	6913	X	6828	-0-	-85	-0-	6828	3			N	-0-					57
08	6913	X	6697	-0-	-216	-0-	6697	3			N	-0-					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	132	-0-	-612	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	6601	-0-	3601	3601	6601	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	199	-0-	-2901	700	199	2			N	-0-					-0-
08	1332	N	632	-0-	-700	-0-	632	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	234	1	10257	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	207	1	10353	2	N	-0-					-0-
05	10540	X	137	-0-	-10403	-0-	137	1			N	-0-					-0-
06	10200	X	122	-0-	-10078	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	94	1	11323	2	N	-0-					-0-
08	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	94	1	11028	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	14014	-0-	-3356	-0-	14014	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	2383	-0-	-15969	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	2465	-0-	-15505	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
07	18569	X	17445	-0-	-1124	-0-	17445	2			N	-0-					-0-
08	18569	X	17869	-0-	-700	-0-	17869	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4882	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5040	X	4629	-0-	-411	-0-	4627	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5208	X	4775	-0-	-433	-0-	4773	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	5040	X	4505	-0-	-535	-0-	4502	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	5553	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	846	1	5769	2	N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	818	1	5556	2	N	-0-					-0-
05	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	846	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	818	1	4769	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	846	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	5954	-0-	-649	-0-	846	1	5108	2	N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	974	1	216	2	N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	962	1	157	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
06	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	1			N	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	1			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	1			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

03	12617	X	11450	-0-	-1167	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11016	-0-	-1194	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	2990	-0-	-9472	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	3093	-0-	-8337	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	11811	X	10166	-0-	-1645	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
08	11439	X	10738	-0-	-701	-0-	10738	2			N	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5413	2	3	9	Y	3					113
04	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			Y	-0-					113
05	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6691	2	18	9	Y	16					129
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5615	2	11	9	Y	10					139
*07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6224	2	9	9	Y	8					147
08	6696	X	5909	-0-	-787	-0-	5890	2	19	9	Y	17					139

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

03	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	452	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1316	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	975	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1364	N	206	-0-	-1158	-0-	204	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1581	N	1272	-0-	-309	-0-	1272	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2847	-0-	-67	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
08	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	3			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6158	-0-	-592	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5602	-0-	-1373	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
06	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
07	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
08	6913	X	6499	-0-	-414	-0-	6499	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9867	-0-	-1173	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10191	-0-	-1217	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10417	-0-	-2153	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
07	12989	X	10030	-0-	-2959	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
08	12989	X	8801	-0-	-4188	-0-	8801	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16676	-0-	-2134	-0-	16676	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	16983	-0-	-2051	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	17264	-0-	-3436	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
07	21390	X	17028	-0-	-4362	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
08	21390	X	17665	-0-	-3725	-0-	17665	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	171	1	12784	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	8070	-0-	-3300	-0-	130	1	7940	2	N	-0-					-0-
05	12462	X	6727	-0-	-5735	-0-	129	1	6598	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	4838	-0-	-7222	-0-	116	1	4722	2	N	-0-					-0-
07	12462	X	11230	-0-	-1232	-0-	144	1	11086	2	N	-0-					-0-
08	12462	X	11803	-0-	-659	-0-	158	1	11645	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	174	1	7724	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6518	-0-	-712	-0-	134	1	6384	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	5619	-0-	-2255	-0-	135	1	5484	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	4828	-0-	-2792	-0-	125	1	4703	2	N	-0-					-0-
07	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	129	1	9406	2	N	-0-					-0-
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	133	1	8597	2	N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10726	X	1706	-0-	-9020	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	8			20
04	9090	X	8562	-0-	-528	-0-	8555	3	7	9	Y	6	6	8			20
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9635	3	6	9	Y	5	5	8			20
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8945	3	8	9	Y	7	7	8			20
07	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9135	3	3	9	Y	3	3	8			20
08	9362	X	8428	-0-	-934	-0-	8428	3			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4045	-0-	-515	-0-	4045	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	4465	-0-	-247	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4357	-0-	-143	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					-0-
08	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6324	-0-	-775	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6144	-0-	-696	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
05	6727	X	5976	-0-	-751	-0-	5976	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	5915	3			N	-0-					-0-
07	6727	X	5916	-0-	-811	-0-	5916	3			N	-0-					-0-
08	6355	X	5787	-0-	-568	-0-	5787	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
05	4247	X	4170	-0-	-77	-0-	4170	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	3955	-0-	-155	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
08	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	4100	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	9279	-0-	-362	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	8984	-0-	-196	-0-	8984	3			N	-0-					-0-
05	9455	X	9382	-0-	-73	-0-	9382	3			N	-0-					-0-
06	9150	X	9144	-0-	-6	-0-	9144	3			N	-0-					-0-
07	9455	X	9438	-0-	-17	-0-	9438	3			N	-0-					-0-
08	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	9416	3			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	4680	-0-	-300	-0-	4680	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	4944	3			N	-0-					-0-
06	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
07	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	3			N	-0-					-0-
08	4929	X	4789	-0-	-140	-0-	4789	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5310	X	5057	-0-	-253	-0-	5055	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	5487	X	5180	-0-	-307	-0-	5178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5558	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5580	X	3318	-0-	-2262	-0-	3317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	5580	X	5358	-0-	-222	-0-	5358	3			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4754	-0-	-736	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4704	-0-	-845	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4719	-0-	-1551	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
07	6479	X	4484	-0-	-1995	-0-	4484	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	4791	-0-	-1688	-0-	4791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4299	-0-	-909	-0-	154	1	4145	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	2696	-0-	-784	-0-	123	1	2573	2	N	-0-			-0-
05	3782	X	2838	-0-	-944	-0-	111	1	2727	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	3809	-0-	-361	-0-	113	1	3696	2	N	-0-			-0-
07	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	119	1	8880	2	N	-0-			-0-
08	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	120	1	8559	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-			-0-
04	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	2			N	-0-			-0-
05	9517	X	9502	-0-	-15	-0-	9502	2			N	-0-			-0-
06	9210	X	8896	-0-	-314	-0-	8896	2			N	-0-			-0-
07	9517	X	6440	-0-	-3077	-0-	6440	2			N	-0-			-0-
08	9517	X	6539	-0-	-2978	-0-	6539	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

03	11160	X	10792	-0-	-368	-0-	10792	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10468	-0-	-332	-0-	10468	2			N	-0-			-0-
05	12555	X	10239	-0-	-2316	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	9909	-0-	-2241	-0-	9909	2			N	-0-			-0-
07	12555	X	9872	-0-	-2683	-0-	9872	2			N	-0-			-0-
08	10819	X	10019	-0-	-800	-0-	10019	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

03	16895	X	16249	-0-	-646	-0-	16249	2			N	-0-			-0-
04	16350	X	16074	-0-	-276	-0-	16074	2			N	-0-			-0-
05	19871	X	16210	-0-	-3661	-0-	16210	2			N	-0-			-0-
06	19230	X	15539	-0-	-3691	-0-	15539	2			N	-0-			-0-
07	19871	X	15693	-0-	-4178	-0-	15693	2			N	-0-			-0-
08	16616	X	15866	-0-	-750	-0-	15866	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

03	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	19193	2			N	-0-			-0-
04	17610	X	15715	-0-	-1895	-0-	15715	2			N	-0-			-0-
05	18197	X	16471	-0-	-1726	-0-	16471	2			N	-0-			-0-
06	17610	X	16146	-0-	-1464	-0-	16146	2			N	-0-			-0-
07	18197	X	15150	-0-	-3047	-0-	15150	2			N	-0-			-0-
08	18197	X	16163	-0-	-2034	-0-	16163	2			N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

03	10354	X	7742	-0-	-2612	-0-	91	1	7651	2	N	-0-			-0-
04	10020	X	8663	-0-	-1357	-0-	85	1	8578	2	N	-0-			-0-
05	10354	X	8380	-0-	-1974	-0-	90	1	8290	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	7968	-0-	-1362	-0-	85	1	7883	2	N	-0-			-0-
07	8959	X	7667	-0-	-1292	-0-	89	1	7578	2	N	-0-			-0-
08	8959	X	7376	-0-	-1583	-0-	92	1	7284	2	N	-0-			-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	97	1	13863	2	N	-0-			-0-
04	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	95	1	13265	2	N	-0-			-0-
05	13795	X	12983	-0-	-812	-0-	95	1	12888	2	N	-0-			-0-
06	13500	X	12808	-0-	-692	-0-	92	1	12716	2	N	-0-			-0-
07	13950	X	12259	-0-	-1691	-0-	94	1	12165	2	N	-0-			-0-
08	13950	X	12751	-0-	-1199	-0-	96	1	12655	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	12831	-0-	-1770	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12499	-0-	-1631	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
05	24236	X	24236	-0-	-0-	-0-	24236	2			N	-0-					-0-
06	24610	X	24610	-0-	-0-	-0-	24610	2			N	-0-					-0-
07	12958	X	12595	-0-	-363	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
08	15314	X	12416	-0-	-2898	-0-	12416	2			N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3600	X	2089	-0-	-1511	-0-	2088	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3620	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3677	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			Y	-0-					-0-
08	3627	X	3213	-0-	-414	-0-	3213	3			Y	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3211	-0-	-359	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	2361	-0-	-1607	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1326	-0-	-2514	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3658	-0-	-310	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7709	-0-	-258	-0-	7708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	7091	-0-	-529	-0-	7091	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7717	-0-	-157	-0-	7717	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	7343	-0-	-277	-0-	7342	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7812	X	7577	-0-	-235	-0-	7577	3			N	-0-					-0-
08	7719	X	7574	-0-	-145	-0-	7574	3			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	5640	X	5081	-0-	-559	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5388	-0-	-37	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2311	-0-	-2009	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	4376	-0-	-863	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
08	5394	X	5139	-0-	-255	-0-	5139	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	450	N	39	-0-	-411	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	889	-0-	-4288	-0-	145	1	744	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	106	-0-	-2834	-0-	106	1			N	-0-					-0-
05	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	136	1	9406	2	N	-0-					-0-
06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	129	1	8205	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	2125	-0-	-944	-0-	134	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	6634	X	2739	-0-	-3895	-0-	124	1	2615	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

03	9889	X	8641	-0-	-1248	-0-	137	1	8504	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9127	-0-	-443	-0-	128	1	8999	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	8142	-0-	-1747	-0-	141	1	8001	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	7941	-0-	-429	-0-	131	1	7810	2	N	-0-					-0-
07	9424	X	8698	-0-	-726	-0-	136	1	8562	2	N	-0-					-0-
08	9424	X	8535	-0-	-889	-0-	139	1	8396	2	N	-0-					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	109	1	7460	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	5154	-0-	-2436	-0-	94	1	5060	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5672	-0-	-373	-0-	102	1	5570	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6274	-0-	-1046	-0-	106	1	6168	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	6970	-0-	-594	-0-	113	1	6857	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	7070	-0-	-494	-0-	121	1	6949	2	N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

03	3689	X	1254	-0-	-2435	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2335	-0-	-1235	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
05	3627	X	2709	-0-	-918	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	2524	-0-	-866	-0-	2524	3			N	-0-					-0-
07	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	3			N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	6	6	8			-0-
04	3180	X	1868	-0-	-1312	-0-	1861	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	2759	X	2247	-0-	-512	-0-	2240	3	7	9	N	6	6	8			-0-
06	2670	X	169	-0-	-2501	-0-	161	3	8	9	N	7	7	8			-0-
07	1922	X	133	-0-	-1789	-0-	131	3	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2232	X	557	-0-	-1675	-0-	557	3			N	-0-					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

03	6758	X	5471	-0-	-1287	-0-	5468	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6540	X	5333	-0-	-1207	-0-	5331	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6178	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5614	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5939	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6054	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2447	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	2295	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	3193	X	2342	-0-	-851	-0-	2340	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2430	X	1958	-0-	-472	-0-	1956	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2449	X	1467	-0-	-982	-0-	1466	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2449	X	608	-0-	-1841	-0-	608	3			N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	5799	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	5364	-0-	-876	-0-	5363	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	6448	X	5122	-0-	-1326	-0-	5121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	6240	X	4915	-0-	-1325	-0-	4914	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	6448	X	4041	-0-	-2407	-0-	4041	3			N	-0-					-0-
08	5797	X	5244	-0-	-553	-0-	5244	3			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	7865	-0-	-1187	-0-	108	1	7757	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8081	-0-	-679	-0-	102	1	7979	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	7169	-0-	-1883	-0-	99	1	7070	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7090	-0-	-1400	-0-	98	1	6992	2	N	-0-					-0-
07	8339	X	3618	-0-	-4721	-0-	94	1	3524	2	N	-0-					-0-
08	8339	X	6606	-0-	-1733	-0-	104	1	6502	2	N	-0-					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	5350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5820	X	4980	-0-	-840	-0-	4979	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	5642	X	5390	-0-	-252	-0-	5389	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5250	X	4929	-0-	-321	-0-	4928	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5425	X	5084	-0-	-341	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
08	5394	X	5273	-0-	-121	-0-	5273	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	2295	-0-	-5176	-0-	166	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	707	-0-	-5983	-0-	226	1	481	2	N	-0-					-0-
05	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	140	1	9486	2	N	-0-					-0-
06	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
07	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	1	1	14457	2	N	-0-					-0-
08	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	1	1	14302	2	N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12152	X	11204	-0-	-948	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10644	-0-	-1116	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10796	-0-	-1356	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10456	-0-	-374	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
07	11191	X	10361	-0-	-830	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
08	11191	X	10391	-0-	-800	-0-	10391	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	13226	-0-	-693	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12354	-0-	-1116	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12342	-0-	-1577	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11513	-0-	-1297	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
07	13237	X	11862	-0-	-1375	-0-	11862	2			N	-0-					-0-
08	13237	X	11937	-0-	-1300	-0-	11937	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	123	1	6301	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	7156	-0-	-254	-0-	123	1	7033	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	6932	-0-	-725	-0-	124	1	6808	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	5850	-0-	-1560	-0-	123	1	5727	2	N	-0-					-0-
07	7409	X	6064	-0-	-1345	-0-	128	1	5936	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	5619	-0-	-1790	-0-	130	1	5489	2	N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

03	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4194	-0-	-846	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4458	-0-	-372	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
08	4619	X	4616	-0-	-3	-0-	4616	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

03	7967	X	7751	-0-	-216	-0-	7750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7710	X	7354	-0-	-356	-0-	7354	3			N	-0-					-0-
05	7874	X	7655	-0-	-219	-0-	7655	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7456	-0-	-44	-0-	7455	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	7750	X	7543	-0-	-207	-0-	7543	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	7568	-0-	-182	-0-	7568	3			N	-0-					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	N	-0-					137
04	3000	N	3346	-0-	346	346	268	1	3078	2	N	-0-					137
05	3100	N	3843	-0-	743	1089	337	1	3503	2	N	3					140
							3	9									
06	3000	N	2831	-0-	-169	920	326	1	2498	2	N	6	6	8			140
							7	9									
*07	3905	X	2985	-0-	-920	-0-	344	1	2641	2	N	-0-					140
08	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	357	1	2193	2	N	20					53
							22	9									

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1262	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1317	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2247	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1507	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4445	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4707	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
05	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4016	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
06	4320	X	3905	-0-	-415	-0-	3898	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
07	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	4452	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	4867	X	4396	-0-	-471	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4946	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	3720	X	3660	-0-	-60	-0-	3652	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
05	4557	X	2265	-0-	-2292	-0-	2257	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
06	4800	X	1326	-0-	-3474	-0-	1315	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
07	4960	X	1426	-0-	-3534	-0-	1423	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	4960	X	1611	-0-	-3349	-0-	1611	3			Y	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	740	-0-	-340	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
08	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	6510	-0-	-1922	-0-	6500	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	8160	X	5670	-0-	-2490	-0-	5664	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	8432	X	5167	-0-	-3265	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
06	7530	X	4796	-0-	-2734	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
07	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
08	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	3			N	-0-					-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	2400	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2970	X	2578	-0-	-392	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
05	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	3			N	-0-					-0-
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	289	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	287	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	279	X	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	7143	-0-	-1692	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	6657	-0-	-1623	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
05	8029	X	6443	-0-	-1586	-0-	6443	3			N	-0-					-0-
06	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	7991	3			N	-0-					-0-
07	7750	X	7022	-0-	-728	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9083	X	7442	-0-	-1641	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7635	-0-	-1035	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	8531	-0-	-56	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
07	8370	X	8257	-0-	-113	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	7465	-0-	-1060	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1962	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	3			N	-0-					-0-
08	992	N	525	-0-	-467	-0-	525	3			N	-0-					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	10270	-0-	-735	-0-	10267	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10650	X	10376	-0-	-274	-0-	10374	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	11005	X	10860	-0-	-145	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
06	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	3			N	-0-					-0-
07	10726	X	10549	-0-	-177	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
08	10850	X	10374	-0-	-476	-0-	10374	3			N	-0-					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	6885	-0-	-75	-0-	6885	3			N	-0-					-0-
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	7159	3			N	-0-					-0-
07	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
08	7192	X	6744	-0-	-448	-0-	6744	3			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8287	-0-	-1323	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8243	-0-	-817	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8845	-0-	-331	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8470	-0-	-410	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
07	9083	X	6861	-0-	-2222	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
08	8835	X	4884	-0-	-3951	-0-	4884	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	7413	-0-	-988	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7202	-0-	-898	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7819	-0-	-489	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7694	-0-	-226	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
07	8122	X	7773	-0-	-349	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7747	-0-	-65	-0-	7747	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	7763	-0-	-1692	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7840	-0-	-890	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8565	-0-	-146	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8238	-0-	-192	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
07	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
08	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13268	X	11542	-0-	-1726	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11507	-0-	-1213	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12301	-0-	-471	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
06	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
07	12338	X	11591	-0-	-747	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
08	12307	X	10398	-0-	-1909	-0-	10398	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10292	X	8974	-0-	-1318	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	11133	-0-	-57	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
05	13496	X	13496	-0-	-0-	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	7437	-0-	-3753	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
07	11501	X	7981	-0-	-3520	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
08	13485	X	10759	-0-	-2726	-0-	10759	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
05	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	20275	2			N	-0-					-0-
06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-
07	9269	X	8821	-0-	-448	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
08	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

03	11098	X	9502	-0-	-1596	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	6824	-0-	-4486	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
05	16795	X	16795	-0-	-0-	-0-	16795	2			N	-0-					-0-
06	17661	X	17661	-0-	-0-	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
07	10695	X	3387	-0-	-7308	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
08	15469	X	10381	-0-	-5088	-0-	10381	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	174	1	9086	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7608	-0-	-942	-0-	147	1	7461	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6399	-0-	-2436	-0-	135	1	6264	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	5321	-0-	-3589	-0-	112	1	5209	2	N	-0-					-0-
07	9207	X	9135	-0-	-72	-0-	130	1	9005	2	N	-0-					-0-
08	9207	X	8903	-0-	-304	-0-	117	1	8786	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	154	1	8193	2	N	-0-					-0-
04	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	136	1	7406	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6686	-0-	-165	-0-	145	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	4855	-0-	-3215	-0-	130	1	4725	2	N	-0-					-0-
07	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	141	1	8665	2	N	-0-					-0-
08	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	135	1	9882	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	161	1	10360	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8817	-0-	-1041	-0-	149	1	8668	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	6503	-0-	-2707	-0-	137	1	6366	2	N	-0-					-0-
07	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	157	1	11657	2	N	-0-					-0-
08	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	157	1	11847	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

03	5952	X	19	-0-	-5933	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	159	1	6121	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	4651	-0-	-2293	-0-	146	1	4505	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	3025	-0-	-3695	-0-	125	1	2900	2	N	-0-					-0-
07	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	146	1	8894	2	N	-0-					-0-
08	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	152	1	11246	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	220	1	17724	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	3819	-0-	-11781	-0-	143	1	3676	2	N	-0-			-0-
05	16337	X	15110	-0-	-1227	-0-	221	1	14889	2	N	-0-			-0-
06	17370	X	13246	-0-	-4124	-0-	207	1	13039	2	N	-0-			-0-
07	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	264	1	20643	2	N	-0-			-0-
08	21212	X	21212	-0-	-0-	-0-	271	1	20941	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	277	1	22598	2	N	-0-			-0-
04	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	287	1	21243	2	N	-0-			-0-
05	19902	X	18881	-0-	-1021	-0-	269	1	18612	2	N	-0-			-0-
06	22140	X	15534	-0-	-6606	-0-	241	1	15293	2	N	-0-			-0-
07	22878	X	21452	-0-	-1426	-0-	270	1	21182	2	N	-0-			-0-
08	22878	X	21302	-0-	-1576	-0-	272	1	21030	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	175	1	12179	2	N	-0-			-0-
04	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	166	1	10942	2	N	-0-			-0-
05	10850	X	9842	-0-	-1008	-0-	161	1	9681	2	N	-0-			-0-
06	11010	X	8202	-0-	-2808	-0-	138	1	8064	2	N	-0-			-0-
07	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	159	1	12476	2	N	-0-			-0-
08	13284	X	13284	-0-	-0-	-0-	170	1	13114	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	229	1	12073	2	N	-0-			-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	223	1	11052	2	N	-0-			-0-
05	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	214	1	10573	2	N	-0-			-0-
06	11430	X	6733	-0-	-4697	-0-	160	1	6573	2	N	-0-			-0-
07	11811	X	10579	-0-	-1232	-0-	180	1	10399	2	N	-0-			-0-
08	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	169	1	12435	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	201	1	6812	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	5060	-0-	-580	-0-	222	1	4838	2	N	-0-			-0-
05	5828	X	4031	-0-	-1797	-0-	227	1	3804	2	N	-0-			-0-
06	6780	X	2048	-0-	-4732	-0-	174	1	1874	2	N	-0-			-0-
07	7006	X	4465	-0-	-2541	-0-	235	1	4230	2	N	-0-			-0-
08	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	230	1	8237	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10633	X	10516	-0-	-117	-0-	10516	3			N	-0-			117
04	10290	X	10032	-0-	-258	-0-	10032	3			N	-0-			117
05	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	10791	3			N	-0-			117
06	10380	X	8507	-0-	-1873	-0-	8507	3			N	-0-			117
07	10726	X	9835	-0-	-891	-0-	9835	3			N	-0-			117
08	10788	X	9848	-0-	-940	-0-	9848	3			N	-0-			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	8312	3			N	-0-					-0-
04	8490	X	7828	-0-	-662	-0-	7828	3			N	-0-					-0-
05	8494	X	7903	-0-	-591	-0-	7903	3			N	-0-					-0-
06	8220	X	7475	-0-	-745	-0-	7475	3			N	-0-					-0-
07	8308	X	7777	-0-	-531	-0-	7777	3			N	-0-					-0-
08	8308	X	7697	-0-	-611	-0-	7697	3			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

03	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	14012	-0-	-1888	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	14327	-0-	-2103	-0-	14327	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	13532	-0-	-3988	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
07	18104	X	12826	-0-	-5278	-0-	12826	2			N	-0-					-0-
08	18104	X	13288	-0-	-4816	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

03	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	16623	-0-	-4497	-0-	16623	2			N	-0-					-0-
05	23465	X	23465	-0-	-0-	-0-	23465	2			N	-0-					-0-
06	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	23814	2			N	-0-					-0-
07	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	23765	2			N	-0-					-0-
08	24631	X	24631	-0-	-0-	-0-	24631	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14516	-0-	-2764	-0-	14516	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	15011	-0-	-2845	-0-	15011	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	14114	-0-	-3766	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
07	18476	X	13241	-0-	-5235	-0-	13241	2			N	-0-					-0-
08	18476	X	13680	-0-	-4796	-0-	13680	2			N	-0-					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

03	8959	X	7821	-0-	-1138	-0-	7821	3			N	-0-					25
04	8670	X	8362	-0-	-308	-0-	8362	3			N	-0-					25
05	8649	X	8506	-0-	-143	-0-	8506	3			N	-0-					25
06	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					25
07	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8762	3			N	-0-					25
08	8649	X	8600	-0-	-49	-0-	8600	3			N	-0-					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

03	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
04	20700	X	18842	-0-	-1858	-0-	18842	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	19580	-0-	-1500	-0-	19580	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	18421	-0-	-1979	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
07	21018	X	18024	-0-	-2994	-0-	18024	2			N	-0-					-0-
08	19592	X	18441	-0-	-1151	-0-	18441	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	32	1	16754	2	N	-0-			-0-
04	18333	X	18333	-0-	-0-	-0-	12	1	18321	2	N	-0-			-0-
05	18437	X	18437	-0-	-0-	-0-	18437	2			N	-0-			-0-
06	17160	X	16471	-0-	-689	-0-	56	1	16415	2	N	-0-			-0-
07	17783	X	17783	-0-	-0-	-0-	17783	2			N	-0-			-0-
08	17732	X	17478	-0-	-254	-0-	17478	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26877	X	22084	-0-	-4793	-0-	130	1	21954	2	N	-0-			-0-
04	26010	X	24729	-0-	-1281	-0-	54	1	24675	2	N	-0-			-0-
05	26877	X	18035	-0-	-8842	-0-	267	1	17768	2	N	-0-			-0-
06	25890	X	16558	-0-	-9332	-0-	363	1	16195	2	N	-0-			-0-
07	26753	X	16874	-0-	-9879	-0-	413	1	16461	2	N	-0-			-0-
08	25544	X	16919	-0-	-8625	-0-	372	1	16547	2	N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14663	X	14438	-0-	-225	-0-	14438	2			N	-0-			-0-
04	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	13943	2			N	-0-			-0-
05	17515	X	13806	-0-	-3709	-0-	13806	2			N	-0-			-0-
06	16950	X	13108	-0-	-3842	-0-	13108	2			N	-0-			-0-
07	17515	X	12862	-0-	-4653	-0-	12862	2			N	-0-			-0-
08	14446	X	12267	-0-	-2179	-0-	12267	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	14893	-0-	-328	-0-	235	1	14658	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	11695	-0-	-4655	-0-	149	1	11546	2	N	-0-			-0-
05	21269	X	21269	-0-	-0-	-0-	21269	2			N	-0-			-0-
06	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	2			N	-0-			-0-
07	21980	X	21980	-0-	-0-	-0-	21980	2			N	-0-			-0-
08	21644	X	21644	-0-	-0-	-0-	21644	2			N	-0-			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	4953	-0-	-2332	-0-	344	1	4609	2	N	-0-			-0-
04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	436	1	7038	2	N	-0-			-0-
05	7285	X	6085	-0-	-1200	-0-	499	1	5586	2	N	-0-			-0-
06	6750	X	6127	-0-	-623	-0-	457	1	5670	2	N	-0-			-0-
07	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	492	1	7610	2	N	-0-			-0-
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	533	1	7887	2	N	-0-			-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-			-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			-0-
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	2			N	-0-			-0-
07	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			N	-0-			-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					101
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					101
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			Y	-0-					101
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			Y	-0-					101
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1784	3	1	9	Y	1					102
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1743	3	6	9	Y	5					107

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			Y	-0-					23
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-					23
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			Y	-0-					23
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			Y	-0-					23
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					23
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					23

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	64	-0-	-463	-0-	64	3			Y	-0-					20
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					20
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					20
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					20
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					15
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					15
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			Y	-0-					15
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					15
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					15
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					15

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					35
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					35
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3			Y	-0-					35
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2005	3	3	9	Y	3					38
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					38

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					66
04	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			Y	-0-					66
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			Y	-0-					66
06	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	1709	3	23	9	Y	21					87
07	1922	N	1780	-0-	-142	-0-	1780	3			Y	-0-	62	1			25
08	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			Y	-0-					25

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			Y	-0-					114
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			Y	-0-					114
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					114
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					114
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					114
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			Y	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025 - WELL PLUGGED 03/18/25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					52
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					52
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					52
06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					52
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					52
08	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					94
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					94
05	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					94
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	12047	2			N	-0-					94
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8466	2			N	-0-					94
08	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					15
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					15
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					15
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	1352	2			N	-0-					15
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					15
08	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					21
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					21
05	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	9429	2			N	-0-					21
06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					21
07	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	8833	2			N	-0-					21
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. 881484

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	13981	-0-	-496	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13491	-0-	-339	-0-	13491	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13914	-0-	-377	-0-	13914	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	13096	-0-	-464	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
07	14012	X	13774	-0-	-238	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
08	13981	X	13625	-0-	-356	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7041	-0-	-1059	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7238	-0-	-1132	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	5838	-0-	-2262	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
07	7502	X	7010	-0-	-492	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
08	7502	X	6636	-0-	-866	-0-	6636	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	673	-0-	-347	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
05	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2753	-0-	-157	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2547	-0-	-677	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
08	3224	X	1751	-0-	-1473	-0-	1751	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	2115	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					101
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					101
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2700	2	13	9	N	12					113
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2861	2	13	9	N	12					125
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					125

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					20
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1407	2	3	9	N	3					23
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1491	2	3	9	N	3					26
08	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					26

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					15
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					15
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					15
06	1260	N	1009	-0-	-251	-0-	1009	2			N	-0-					15
07	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	2			N	-0-					15
08	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					8
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					8
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					8
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327
MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					45
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					45
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					45
06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					45
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					45
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					45

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

03	6696	X	5301	-0-	-1395	-0-	5301	3			N	-0-					57
04	6150	X	4246	-0-	-1904	-0-	4246	3			N	-0-					57
05	6231	X	4471	-0-	-1760	-0-	4471	3			N	-0-					57
06	5910	X	2966	-0-	-2944	-0-	2966	3			N	-0-					57
07	5301	X	57	-0-	-5244	-0-	57	3			N	-0-					57
08	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					57

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					51
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					51
05	372	N	150	-0-	-222	-0-	150	3			N	-0-					51
06	360	N	125	-0-	-235	-0-	125	3			N	-0-					51
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					51
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					65
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					65
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					65
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-					65
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					65
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					65

MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 932473
TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	6009	-0-	-1059	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5924	-0-	-916	-0-	5924	3			N	-0-					-0-
05	7068	X	6186	-0-	-882	-0-	6186	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	5376	-0-	-1074	-0-	5376	3			N	-0-					-0-
07	6107	X	5506	-0-	-601	-0-	5506	3			N	-0-					-0-
08	6200	X	1729	-0-	-4471	-0-	1729	3			N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	36	-0-	-987	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	568	-0-	-752	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	4552	3			N	-0-					-0-
05	5084	X	4550	-0-	-534	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	4155	-0-	-465	-0-	4155	3			N	-0-					-0-
07	4712	X	3867	-0-	-845	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	2144	-0-	-2568	-0-	2144	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					29
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					29
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					29
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					29
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					29
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					15
05	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					15
06	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					15
07	173	R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					15
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					15

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					161
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163
05	59	R	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	2					165
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	N	1					166
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					166
08	62	#	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					166

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	#	6040	-0-	-842	-0-	5901	3	139	9	N	126	174	1			153
04	6480	#	5576	-0-	-904	-0-	5443	3	133	9	N	121	172	1			102
05	6541	#	5612	-0-	-929	-0-	5484	3	128	9	N	116					218
06	6120	#	5314	-0-	-806	-0-	5200	3	114	9	N	104	172	1			150
07	6045	#	5382	-0-	-663	-0-	5268	3	114	9	N	104					254
08	6045	#	5183	-0-	-862	-0-	5080	3	103	9	N	94	169	1			179

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					205
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					205
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					205
06	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					205
07	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					205
08	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					205

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	#	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					34
04	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					34
05	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					34
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					34
07	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					34
08	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					14
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					14
05	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					14
06	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					14
07	8	#	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					14
08	6	#	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	139	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	N	6					35
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	285	2	11	9	N	10					45
05	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					45
06	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					45
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					45
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					45

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024 - WELL PLUGGED 06/07/24

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	927	-0-	-375	-0-	927	3			N	-0-					67
04	1230 N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			N	-0-					67
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-					67
06	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					67
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					67
08	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	1344	3			N	-0-					67

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
JAMEX, INC. 429659
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					153
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					153
05	1209	N	300	-0-	-909	-0-	300	2			N	-0-					153
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					153
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					182
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					182
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					182
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					182

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12747 - 12867

03	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					223
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					223
05	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					223
06	1470	N	1327	-0-	-143	-0-	1327	3			N	-0-					223
07	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			N	-0-					223
08	1860	N	1547	-0-	-313	-0-	1547	3			N	-0-					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF. 12192 - 12467

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					509
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					509
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					509

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	N	15					76
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	223	3	9	9	N	8					84
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	222	3	8	9	N	7					91
06	270	#	220	-0-	-50	-0-	200	3	20	9	N	18					109
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	237	3	73	9	N	66	175	1			-0-
08	279	#	275	-0-	-4	-0-	252	3	23	9	N	21					21

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					17
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					17
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17

CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					5
04	270	#	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					5
05	279	#	148	-0-	-131	-0-	148	3			N	-0-					5
06	180	#	45	-0-	-135	-0-	45	3			N	-0-					5
07	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					5
08	155	#	13	-0-	-142	-0-	13	3			N	-0-					5

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					255
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					255
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					255
06	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					255
07	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					255

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DAHAB ENERGY INC. //CONT.// 197200
SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					76
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
06	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76
07	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					76
08	7	#	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	377	R	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					30
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					30
05	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					30
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					30
07	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					30
*08	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					30

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS //CONT.// 479881
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					98
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					98
05	851	R	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					98
06	711	R	711	-0-	-0-	-0-	705	3	6	9	N	5					103
07	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	997	3	4	9	N	4					107
*08	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1108	3	4	9	N	4					111

LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
05	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
07	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
08	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					112
04	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					112
05	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					112
06	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					112
*07	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					112
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					151
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					151
05	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					151
06	150	#	80	-0-	-70	-0-	80	3			N	-0-					151
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					151
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					151

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

03	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					55
04	750	#	697	-0-	-53	-0-	691	3	6	9	N	5					60
05	775	#	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					60
06	750	#	679	-0-	-71	-0-	676	3	3	9	N	3					63
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	742	3	2	9	N	2					65
08	747	R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					65

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					66
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					66
05	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					66
06	210	#	121	-0-	-89	-0-	121	3			N	-0-					66
07	217	#	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					66
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
MOTLEY, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 292699 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5766 - 5775

03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	216	3	173	9	N	157	157	1			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	218	3	169	9	N	154	154	1			-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					36
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					115
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1					116
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					117
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	34	1			84

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					50
06	10	N	9	-0-	-1	-0-	8	3	1	9	Y	1					51
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1					52
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	34	1			19

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					58
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					58
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					58
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					58
07	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1667	2			N	-0-					58
08	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					67
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					67
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	113	2			Y	-0-					67
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					67
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					67
*08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					67

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					48
04	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					48
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					48
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					45
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					45
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					45
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					45
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					45
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					45

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

03	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1143	2	54	9	Y	49	166	1			80
04	954	R	954	-0-	-0-	-0-	900	2	54	9	Y	49					129
05	961	#	510	-0-	-451	-0-	476	2	34	9	Y	31					160
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	35					195
07	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	53	167	1			81
08	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1237	2	56	9	Y	51					132

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2807	N	2440	-0-	-367	-0-	2428	2	12	9	Y	11					141
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2629	2	20	9	Y	18					159
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1994	2	15	9	Y	14					173
06	2190	N	1670	-0-	-520	-0-	1657	2	13	9	Y	12					185
07	DLQ G-10		1985	-0-	1985	1985	1985	2			Y	-0-	3	5			182
08	DLQ G-10		2295	-0-	2295	4280	2281	2	14	9	Y	13	165	1			30

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LEE WELL #: 1R RRCID -> 113035 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

03	155	#	90	-0-	-65	-0-	76	2	14	9	N	13					168
04	150	#	80	-0-	-70	-0-	72	2	8	9	N	7					175
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					175
06	120	#	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					175
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					175
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					175

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	173	2	83	9	N	75	201	1			43
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					43
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	25	2	51	9	N	46					89
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	424	2	859	9	N	781	711	1			159
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	338	2	490	9	N	445	517	1			87
08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	562	2	439	9	N	399	369	1			117

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					25
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					25
05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					25
06	1110	N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-					25
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					25
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-					86
04	1020	N	1004	-0-	-16	-0-	1004	2			N	-0-					86
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					86
06	1020	N	832	-0-	-188	-0-	832	2			N	-0-					86
07	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			N	-0-					86
08	1023	N	914	-0-	-109	-0-	914	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEX AND LACE PETROLEUM, LLC 101216
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					24
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					24
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					24
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					24
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					24
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					24

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	N	2					105
04	540	N	443	-0-	-97	-0-	440	3	3	9	N	3					108
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	485	3	2	9	N	2					110
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	523	3	4	9	N	4					114
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	N	2					116
08	496	N	286	-0-	-210	-0-	282	3	4	9	N	4					120

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHOME (ATOKA) //CONT.// 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	95	-0-		-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-		-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-		-82	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-		-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-		-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	468	-0-		-431	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-		-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	814	-0-		-85	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-		-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	704	-0-		-195	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	710	-0-		-96	-0-	710	2			Y	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-	120	1	921	2	Y	20					67
								22	9									
04	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	296	1	950	2	Y	11					78
								12	9									
05	751	N	751	-0-		-0-	-0-	154	1	596	2	Y	1	56	1			23
								1	9									
06	638	N	638	-0-		-0-	-0-	342	1	296	2	Y	-0-					23
07	613	N	613	-0-		-0-	-0-	348	1	265	2	Y	-0-					23
08	851	N	851	-0-		-0-	-0-	353	1	498	2	Y	-0-					23

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	635	N	635	-0-		-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-		-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-		-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-		-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-					37
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3				N	-0-					37
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-					37
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3				N	-0-					37
07	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3				N	-0-					37
08	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-					71
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3				N	-0-					71
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3				N	-0-					71
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3				N	-0-					71
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3				N	-0-					71
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3				N	-0-					71

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					23
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-					14
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					14
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	46	1	534	3	N	-0-					14
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	54	1	625	3	N	-0-					14
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	58	1	666	3	N	-0-					14
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	58	1	667	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					10
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					10
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					10
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	7	1	82	3	N	-0-					10
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	3	N	-0-					10
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					10

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	96	-0-	96	199	96	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					78
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	Y	5					83
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4	9	Y	4					87
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	630	2	9	9	Y	8					95
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	756	2	7	9	Y	6	74	1			27
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	754	2	4	9	Y	4					31

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	Y	19	79	1			28
04	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					28
05	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					28
06	1172	R	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					28
07	1264	R	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			Y	-0-					28
08	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					28

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1355	2	39	9	N	35					117
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1330	2	31	9	N	28					145
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1387	2	23	9	N	21					166
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1350	2	22	9	N	20					186
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	N	10					196
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1444	2	11	9	N	10					206

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

03	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	N	2					31
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					36
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					36
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					36
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

03	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					117
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2			N	-0-					117
05	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					117
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	2			N	-0-					117
07	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					117
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					117

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG //CONT.// 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0- B	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					16
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					16
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					16
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					16
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					51
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					11
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					11
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					11
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					11
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					11
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					112
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					112
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					112
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	163	2	17	9	N	15					51
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	152	2	13	9	N	12					63
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	169	2	117	9	N	106	167	1			2
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	157	2	32	9	N	29					31
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	153	2	33	9	N	30					61
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	161	2	30	9	N	27					88

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					12
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					12
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
07	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					12
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	372	N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2		N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	B	-0-	294	2		N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	B	-0-	307	2		N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RUSMAG (KEN SAND) //CONT.// 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

03	93	N	66	-0-	-27		-0-	66	2			N	-0-					24
04	90	N	45	-0-	-45		-0-	45	2			N	-0-					24
05	93	N	59	-0-	-34		-0-	59	2			N	-0-					24
06	60	N	48	-0-	-12		-0-	48	2			N	-0-					24
07	62	N	41	-0-	-21		-0-	41	2			N	-0-					24
08	62	N	40	-0-	-22		-0-	40	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

03	0	A	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025																		

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					153
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					153
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					153
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					153
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		168					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		168					N	-0-					8
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		168					N	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		168					N	-0-					8
*07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		168					N	-0-					8
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		168					N	NO RPT					8

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					207
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	N	1	171	1			37
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1238	2	4	9	N	4					41
06	1350	N	960	-0-	-390	-0-	953	2	7	9	N	6					47
07	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	1112	2			N	-0-					47
08	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					47

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					90
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					90
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					90
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					90
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					90
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					17
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					17
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					17
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					17
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2721					N	-0-					55
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2721					N	NO RPT					55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1097					N	-0-					6
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					6

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, A. J. 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
HAWKBEND LLC 100314
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-				87
04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1360	3	1	9	N	1				88
05	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	3			N	-0-				88
06	1358	N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	3			N	-0-				88
07	1414	N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	3			N	-0-				88
08	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	3			N	-0-				88

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-				23
04	2340	N	2253	-0-	-87 B	-0-	2253	3			N	-0-				23
05	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3			N	-0-				23
06	2426	N	2426	-0-	-0- B	-0-	2426	3			N	-0-				23
07	2584	N	2584	-0-	-0- B	-0-	2584	3			N	-0-				23
08	2729	N	2729	-0-	-0- B	-0-	2729	3			N	-0-				23

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2025

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
03	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	3476	N	3476	-0-	-0-	B	-0-	3473	3	3	9	N	3					26
04	3630	N	3410	-0-	-220	B	-0-	3395	3	2	4	N	12					38
								13	9									
05	4440	N	4440	-0-	-0-	B	-0-	4424	3	2	4	N	13					51
								14	9									
06	4189	N	4189	-0-	-0-	B	-0-	4158	3	3	4	N	25					76
								28	9									
07	4426	N	4426	-0-	-0-	B	-0-	4284	3	6	4	N	124	180	1			20
								136	9									
08	4527	N	4527	-0-	-0-	B	-0-	4514	3	1	4	N	11					31
								12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2025																		

MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	-0-					8
05	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	3			N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
08	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	3			N	-0-					8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	929	3			N	-0-					21
04	570	N	561	-0-	-9	B	-0-	2	1	559	3	N	-0-					21
05	584	N	584	-0-	-0-	B	-0-	3	1	581	3	N	-0-					21
06	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	2	1	545	3	N	-0-					21
07	589	N	559	-0-	-30	B	-0-	3	1	556	3	N	-0-					21
*08	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	3	1	547	3	N	-0-					21
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	2	1	950	3	N	1					2
							1	9									
04	960	N	915	-0-	-45 B	-0-	3	1	911	3	N	1					3
							1	9									
05	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	2	1	935	3	N	1					4
							1	9									
06	882	N	882	-0-	-0- B	-0-	2	1	880	3	N	-0-					4
07	961	N	893	-0-	-68 B	-0-	2	1	891	3	N	-0-					4
*08	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	3	1	866	3	N	-0-					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	869	2	18	9	Y	16	57	1			16
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1018	2	4	9	Y	4					20
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	211	2	6	9	Y	5					25
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3	1	8			27
07	434	N	-0-	-0-	-434 B	-0-					Y	-0-					27
08	936	N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2			Y	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					133
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					133
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					133
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	891	2	8	9	N	7					140
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					140
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	N	9					149

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					17
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					17
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					17
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	B -0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	B -0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	B -0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	B -0-	14	2			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	B -0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	B -0-	11	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					51
04	570	N	482	-0-	-88 B	-0-	482	3			N	-0-					51
05	589	N	391	-0-	-198 B	-0-	391	3			N	-0-					51
06	540	N	396	-0-	-144 B	-0-	396	3			N	-0-					51
07	496	N	238	-0-	-258 B	-0-	238	3			N	-0-					51
08	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					87
04	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-					87
05	589	N	546	-0-	-43 B	-0-	546	2			N	-0-					87
06	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	579	2			N	-0-					87
07	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	603	2			N	-0-					87
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	568	2			N	-0-					87

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-	5	5			166
04	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2790	2	9	9	N	8					174
05	2480	X	2078	-0-	-402 B	-0-	2074	2	4	9	N	4					178
06	2460	X	1598	-0-	-862 B	-0-	1598	2			N	-0-					178
07	2883	X	834	-0-	-2049 B	-0-	828	2	6	9	N	5					183
08	2883	X	2721	-0-	-162 B	-0-	2710	2	11	9	N	10					193

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	14	-0-	-79 B	-76678	14	2			N	-0-					183
04	30	N	1	-0-	-29 B	-76678	1	2			N	-0-	178	1			5
05	31	N	7	-0-	-24 B	-76678	7	2			N	-0-					5
06	14	N	6	-0-	-8 B	-76678	6	2			N	-0-					5
07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-76678					N	-0-					5
08	7	N	1	-0-	-6 B	-76678	1	2			N	-0-					5

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	596	2	120	9	N	109					172
04	600	N	535	-0-	-65 B	-0-	502	2	33	9	N	30	169	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33
07	558	N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					33

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 06/19/2025 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4834 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3			N	-0-					53
04	750	N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3			N	-0-					53
05	1467	N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467	3			N	-0-					53
06	2486	N	2486	-0-	-0- B	-0-	2482	3	4	9	N	4					57
07	5149	X	5149	-0-	-0- B	-0-	5149	3			N	-0-					57
08	3274	X	3274	-0-	-0- B	-0-	3274	3			N	-0-					57

PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			Y	-0-					71
04	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	2			Y	-0-					71
05	93	N	92	-0-	-1 B	-0-	92	2			Y	-0-					71
06	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	2			Y	-0-					71
07	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			Y	-0-					71
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			Y	-0-					71

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

SHAWVER (STRAWN 2600) //CONT.// 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	3			Y	-0-					90
04	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	3			Y	-0-					90
05	2077	N	2034	-0-	-43	-0-	2034	3			Y	-0-					90
06	1980	N	1904	-0-	-76	-0-	1904	3			Y	-0-					90
07	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	3			Y	-0-					90
08	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	2024	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					41
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					41
05	2015	N	867	-0-	-1148	-0-	867	2			N	-0-					41
06	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					41
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					41
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					41

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4580	R	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					58
04	4030	R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					58
05	4681	#	3300	-0-	-1381	-0-	3300	3			N	-0-					58
06	4530	#	3900	-0-	-630	-0-	3900	3			N	-0-					58
07	4681	#	4043	-0-	-638	-0-	4043	3			N	-0-					58
08	4588	#	3784	-0-	-804	-0-	3784	3			N	-0-					58

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	#	1630	-0-	-75	-0-	1629	3	1	9	Y	1					51
04	1650	#	1592	-0-	-58	-0-	1591	3	1	9	Y	1					52
05	1674	#	1404	-0-	-270	-0-	1403	3	1	9	Y	1					53
06	1620	#	1371	-0-	-249	-0-	1370	3	1	9	Y	1					54
07	1643	#	1559	-0-	-84	-0-	1558	3	1	9	Y	1					55
08	1643	#	1600	-0-	-43	-0-	1598	3	2	9	Y	2					57

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	187	R	187	-0-	-0-	-0-	184	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	330	#	149	-0-	-181	-0-	146	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	341	#	118	-0-	-223	-0-	115	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	341	#	157	-0-	-184	-0-	154	3	3	9	Y	3	3	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	#	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					131
04	1500	#	1430	-0-	-70	-0-	1430	3			N	-0-					131
05	1550	#	1393	-0-	-157	-0-	1393	3			N	-0-					131
06	1470	#	1378	-0-	-92	-0-	1378	3			N	-0-					131
07	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-					131
08	1543	R	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10220 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	8	-0-	-674	-0-	5	3	3	9	N	3					85
04	630	#	17	-0-	-613	-0-	11	3	6	9	N	5					90
05	589	#	15	-0-	-574	-0-	4	3	11	9	N	10					100
06	480	#	203	-0-	-277	-0-	6	3	197	9	N	179	176	1			103
07	93	#	12	-0-	-81	-0-	1	3	11	9	N	10					113
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	10					123

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN LOWER) 83162 527 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
MCGUIRE, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 292792 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9344 - 10344

03	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1819	2	96	9	N	87	107	1			38
04	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1779	2	112	9	N	102					140
05	1870	R	1870	-0-	-0-	-0-	1773	2	97	9	N	88	185	1			43
06	1966	R	1966	-0-	-0-	-0-	1863	2	103	9	N	94					137
07	2104	R	2104	-0-	-0-	-0-	2002	2	102	9	N	93	185	1			45
08	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1905	2	87	9	N	79					124

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

03	9610	#	6631	-0-	-2979	-0-	6584	3	47	9	Y	43	42	1			13
04	9300	#	5146	-0-	-4154	-0-	5103	3	43	9	Y	39	40	1			12
05	9455	#	7128	-0-	-2327	-0-	7086	3	42	9	Y	38	39	1			11
06	9000	#	6687	-0-	-2313	-0-	6640	3	47	9	Y	43	40	1			14
07	9176	#	8642	-0-	-534	-0-	8603	3	39	9	Y	35	39	1			10
08	9227	R	9227	-0-	-0-	-0-	9180	3	47	9	Y	43	41	1			12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					29
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					29
05	868	#	857	-0-	-11	-0-	857	3			Y	-0-					29
06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					29
07	899	#	826	-0-	-73	-0-	825	3	1	9	Y	1					30
08	899	#	862	-0-	-37	-0-	861	3	1	9	Y	1					31

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					104
04	570	#	420	-0-	-150	-0-	420	3			N	-0-					104
05	589	#	346	-0-	-243	-0-	346	3			N	-0-					104
06	570	#	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					104
07	589	#	337	-0-	-252	-0-	337	3			N	-0-					104
08	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					104

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

03	1085	#	282	-0-	-803	-0-	282	3			Y	-0-					73
04	1230	#	247	-0-	-983	-0-	247	3			Y	-0-					73
05	1271	#	296	-0-	-975	-0-	296	3			Y	-0-					73
06	1230	#	300	-0-	-930	-0-	300	3			Y	-0-					73
07	465	#	300	-0-	-165	-0-	300	3			Y	-0-					73
08	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			Y	-0-					73

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	Y	4					48
04	764	R	764	-0-	-0-	-0-	760	3	4	9	Y	4					52
05	914	R	914	-0-	-0-	-0-	910	3	4	9	Y	4					56
06	816	R	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3					59
07	501	R	501	-0-	-0-	-0-	500	3	1	9	Y	1					60
08	787	R	787	-0-	-0-	-0-	786	3	1	9	Y	1					61

MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

03	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	2950	3	102	9	N	93	180	1			123
04	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3118	3	102	9	N	93					216
05	3218	R	3218	-0-	-0-	-0-	3142	3	76	9	N	69	175	1			110
06	2860	R	2860	-0-	-0-	-0-	2779	3	81	9	N	74					184
07	2727	R	2727	-0-	-0-	-0-	2607	3	120	9	N	109	183	1			110
08	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2471	3	103	9	N	94					204

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	93	#	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420	#	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	434	#	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					32
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					32
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					32
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					32
08	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					63
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					63
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					63
06	120	#	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					63
07	124	#	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					63
08	124	#	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					63

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

03	4495		3389	-0-	-1106	1878	3388	3	1	9	Y	1					82
04	4350		3530	-0-	-820	1058	3530	3			Y	-0-					82
05	4495		3645	-0-	-850	208	3645	3			Y	-0-					82
06	3450	#	2348	-0-	-1102	-0-	2348	3			Y	-0-					82
07	3776	R	3776	-0-	-0-	-0-	3775	3	1	9	Y	1					83
08	3701	R	3701	-0-	-0-	-0-	3700	3	1	9	Y	1					84

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

03	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
04	1530	#	1457	-0-	-73	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-
05	1550	#	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
06	1500	#	1352	-0-	-148	-0-	1352	3			Y	-0-					-0-
07	1519	#	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
08	1519	#	1472	-0-	-47	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			N	-0-					18
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					18
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					18
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					18
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					18
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1272	2	47	9	N	43					64
04	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					76
05	837	#	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					76
06	1020	#	788	-0-	-232	-0-	788	2			N	-0-					76
07	1054	#	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					76
08	1054	#	818	-0-	-236	-0-	818	2			N	-0-					76

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PETEX 659782
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	337	2	20	9	N	18	73	1			36
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	568	2	118	9	N	107					143
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	539	2	107	9	N	97	168	1			72
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	513	2	101	9	N	92					164
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	520	2	83	9	N	75	158	1			81
08	620	N	597	-0-	-23	-0-	509	2	88	9	N	80					161

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

03	248	N	218	-0-	-30 B	-0-	183	2	35	9	Y	32					55
04	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	154	2	33	9	Y	30	40	1			45
05	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	149	2	34	9	Y	31					76
06	210	N	159	-0-	-51 B	-0-	126	2	33	9	Y	30	83	1			23
07	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	125	2	34	9	Y	31	38	1			16
08	186	N	162	-0-	-24 B	-0-	127	2	35	9	Y	32					48

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					27
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18

HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 6084

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					16
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					16
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					16
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					16
07	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					16
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					16

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 03/15/1955 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 3966

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) //CONT.// 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

03	124	N	41	-0-	-83		-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57		-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-		-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-		-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-		-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18		-0-	106	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

03	31	#	1	-0-	-30		-0-	1	3			N	-0-					15
04	30	#	1	-0-	-29		-0-	1	3			N	-0-					15
05	9	#	2	-0-	-7		-0-	2	3			N	-0-					15
06	8	#	2	-0-	-6		-0-	2	3			N	-0-					15
07	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	3			N	-0-					15
08	1	#	NO RPT	-0-	-1		-0-					N	NO RPT					15

DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

03	14	#	1	-0-	-13		-0-	1	3			N	-0-					22
04	7	#	1	-0-	-6		-0-	1	3			N	-0-					22
05	6	#	2	-0-	-4		-0-	2	3			N	-0-					22
06	4	#	2	-0-	-2		-0-	2	3			N	-0-					22
07	3	R	3	-0-	-0-		-0-	3	3			N	-0-					22
08	1	#	NO RPT	-0-	-1		-0-					N	NO RPT					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

03	13	N	7	-0-	-6		-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9		-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-		-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1		-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-		-0-	54	2			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-		-0-	45	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

03	229	N	229	-0-	-0-		-0-	229	2			N	-0-					42
04	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	2			N	-0-					42
05	248	N	232	-0-	-16		-0-	232	2			N	-0-					42
06	210	N	202	-0-	-8		-0-	202	2			N	-0-					42
07	241	N	241	-0-	-0-		-0-	241	2			N	-0-					42
08	217	N	171	-0-	-46		-0-	171	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					58

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 24267 11/24/2024

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	23	7			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	167	2	10	9	N	9					254
04	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	130	2	9	9	N	8					262
05	186	N	162	-0-	-24	B	-0-	150	2	12	9	N	11					273
06	180	N	129	-0-	-51	B	-0-	120	2	9	9	N	8					281
07	155	N	65	-0-	-90	B	-0-	64	2	1	9	N	1					282
08	155	N	15	-0-	-140	B	-0-	15	2			N	-0-					282

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

03	837	#	805	-0-	-32		-0-	805	2			N	-0-					55
04	871	R	871	-0-	-0-		-0-	871	2			N	-0-					55
05	1043	R	1043	-0-	-0-		-0-	1043	2			N	-0-					55
06	810	#	617	-0-	-193		-0-	617	2			N	-0-					55
07	837	#	786	-0-	-51		-0-	786	2			N	-0-					55
08	986	R	986	-0-	-0-		-0-	986	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					59
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					59
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					59

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) //CONT.// 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

03	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
*07	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2		N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

03	837 #	229	-0-	-608	-0-	229	3		Y	-0-			-0-
04	390 #	241	-0-	-149	-0-	241	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	251	-0-	-90	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
06	330 #	242	-0-	-88	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
07	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
08	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	3		Y	-0-			-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			43
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-	43 1		-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
06	240 N	79	-0-	-161	-0-	79	2		N	-0-			-0-
07	310 N	133	-0-	-177	-0-	133	2		N	-0-			-0-
08	341 N	119	-0-	-222	-0-	119	2		N	-0-			-0-

STONEBURG, SW. (MISSISSIPPIAN) 86331 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WT FITTS OPERATING 101837
COGDELL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 299376 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6460

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 03/01 -> 3188

03	0	92	-0-	92 B	3280	92	3		N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	3280				N	-0-			-0-
05	0	37	-0-	37 B	3317	37	3		N	-0-			-0-
06	0	198	-0-	198 B	3515	198	3		N	-0-			-0-
07	4025 N	510	-0-	-3515 B	-0-	510	3		N	-0-			-0-
08	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

03	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	3		N	-0-			52
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			52
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			52
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			52
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-			52
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-	39 1		13

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					48
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					48
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					48
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-					48
07	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					48
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					48

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2					178
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					178
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					178
06	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					178
07	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					178
*08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					178

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					86
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					86
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					86
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					86
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					86

SWAN (MISSISSIPPIAN) 87465 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 291709 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4878 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	#	580	-0-	-381	-0-	577	3	3	9	N	3					123
04	930	#	639	-0-	-291	-0-	636	3	3	9	N	3					126
05	961	#	660	-0-	-301	-0-	656	3	4	9	N	4					130
06	900	#	699	-0-	-201	-0-	681	3	18	9	N	16					146
07	713	#	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					146
08	651	#	543	-0-	-108	-0-	543	3			N	-0-					146

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953		1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					161
04	1860	#	1274	-0-	-586	-0-	1274	3			N	-0-					161
05	1922	#	1308	-0-	-614	-0-	1308	3			N	-0-					161
06	1770	#	1362	-0-	-408	-0-	1362	3			N	-0-					161
07	1395	#	1330	-0-	-65	-0-	1330	3			N	-0-					161
08	1302	#	1082	-0-	-220	-0-	1082	3			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) //CONT.// 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	192	2	19	9	N	17					19
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					31
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	191	2	4	9	N	4					35
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	219	2	8	9	N	7					42
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	232	2	15	9	N	14					56
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	N	4					60

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	632	N	632	-0-	-0-	B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	B	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	B	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

03	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	180	#	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	N	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	13	N	8	-0-	-5	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	22	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	15	1	21	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	180	N	51	-0-	-129	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	10	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	14	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	12	-0-	-50	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	13	1	21	3	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	19	1	26	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	11	1	30	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	8	N	3	-0-	-5	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	16	1	41	3	N	-0-					-0-
05	155	N	38	-0-	-117	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	11	1	16	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	9	1	20	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	8	1	13	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	15	N	10	-0-	-5	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	14	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
07	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	12	1	17	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	9	N	7	-0-	-2	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	8	1	14	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	8	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	15	N	8	-0-	-7	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	8	1	17	3	N	-0-					-0-
06	15	N	6	-0-	-9	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	5	1	13	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	13	1	29	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	14	N	10	-0-	-4	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	10	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	36	1	77	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	24	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	1	20	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	10	N	3	-0-	-7	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	9	1	11	3	N	-0-					-0-
08	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	5	-0-	-7	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	14	N	6	-0-	-8	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	5	-0-	-6	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	9	1	24	3	N	-0-					-0-
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	10	1	25	3	N	-0-					-0-
05	62	N	9	-0-	-53	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
*08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	13	N	5	-0-	-8	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	12	1	26	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
06	30	N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	3	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	3	-0-	-12	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	N	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	8	1	10	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	3	N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	4	-0-	-11	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	4	-0-	-27	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	120	N	61	-0-	-59	-0-	17	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	11	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	26	1	36	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	10	N	7	-0-	-3	-0-	3	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	6	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	3	1	7	3	N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	1	13	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	7	1	10	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	5	1	11	3	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	4	1	9	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	11	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	3	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	25	-0-	-35	-0-	7	1	18	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	3	N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	9	1	14	3	N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	5	1	6	3	N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	6	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	12	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	15	1	38	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	12	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	3	N	-0-					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

03	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	11	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	6	1	8	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	3	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	6	1	15	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	3	N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-0-
05	93	N	12	-0-	-81	-0-	4	1	8	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	5	1	10	3	N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	4	1	5	3	N	-0-					-0-
08	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	9	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	5	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	10	1	12	3	N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	5	1	7	3	N	-0-					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16					159
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	257	2	20	9	N	18	102	1			75
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	303	2	18	9	N	16					91
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	297	2	17	9	N	15					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					122
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	511	2	4	9	N	4					117
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					120
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					123
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	N	3					126
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2	9	N	2					128
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					35
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					35
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					36
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					15
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					15
06	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					15
07	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					15
08	93	#	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					50
04	14B2 EXT		344	-0-	344	728	344	3			N	-0-					50
05	14B2 EXT		425	-0-	425	1153	425	3			N	-0-					50
06	14B2 EXT		417	-0-	417	1570	417	3			N	-0-					50
07	14B2 EXT		418	-0-	418	1988	418	3			N	-0-					50
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	1988					N	NO RPT					50

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					13
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					13
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					13
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					13
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					13
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					13

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					132
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					132
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					132
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					77
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					77
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					77
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					77
*07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					77
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE)//CONT.// 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	#	659	-0-	-23	-0-	656	3	3	9	N	3					160
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1					161
05	682	#	635	-0-	-47	-0-	634	3	1	9	N	1					162
06	947	R	947	-0-	-0-	-0-	945	3	2	9	N	2					164
07	845	R	845	-0-	-0-	-0-	842	3	3	9	N	3					167
08	704	R	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					167

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					17
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					17
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					17
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					17
08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		99	-0-	99	281	99	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		91	-0-	91	372	91	2			N	-0-					-0-
05	124		89	-0-	-35	337	89	2			N	-0-					-0-
06	414	N	77	-0-	-337	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	815	R	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
06	840	#	735	-0-	-105	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	962	R	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	824	R	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

03	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	60	#	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	62	#	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					142
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	260	3	9	9	N	8					150
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	309	3	11	9	N	10					160
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	306	3	20	9	N	18					178
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	288	3	30	9	N	27	170	1			35
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	243	3	22	9	N	20					55

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					171
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					171
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					171
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					171
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					171
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					171

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC 101705
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			N	-0-					174
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	2	14	9	N	13					187
05	1178	N	1101	-0-	-77	-0-	1099	2	2	9	N	2					189
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					189
07	1488	N	1068	-0-	-420	-0-	1068	2			N	-0-					189
08	1116	N	895	-0-	-221	-0-	894	2	1	9	N	1					190

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC //CONT.// 101705
MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					136
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					136
05	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					136
06	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					136
07	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					136
08	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					136

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					112
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					112
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	434	N	119	-0-	-315	-0-	119	2			N	-0-					112
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	3170					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
05	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					56
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					56
05	31	#	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					56
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	4					60
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

DWP OIL & GAS 237007
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
07	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					42
04	330	#	266	-0-	-64	-0-	264	3	2	9	N	2					44
05	341	#	334	-0-	-7	-0-	331	3	3	9	N	3					47
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					49
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	N	3					52
08	333	R	333	-0-	-0-	-0-	332	3	1	9	N	1					52

L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

03	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					43
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					43
05	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					43
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	63	3	7	9	Y	6					49
07	149 R	149	-0-	-0-	-0-	146	3	3	9	Y	3					52
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					52

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

03	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					18
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					18
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					18
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					18
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					18
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	885	2	2	9	Y	2					20

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					20
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					20
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

WISE-KENT (STRAWN REEF) //CONT.// 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					30
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	874	3	3	9	Y	3					33
05	0	N	874	-0-	874	-0-	874	3			Y	-0-					33
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					33
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1505	3	26	9	Y	24					77
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1656	3	19	9	Y	17					94
05	0	N	1656	-0-	1656	-0-	1656	3			Y	-0-					94
*06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	3	1	9	Y	1					95
*07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1514	3	9	9	Y	8					103
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					103

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

KROH OPERATING LLC 478245
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					7
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					7
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					7
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			Y	-0-					7
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					7
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					7

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELONG, HORACE 213146
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					58
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					63
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					63
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					63
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					63
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					63
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4596 - 4632

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

03	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					52
04	360	N	116	-0-	-244	-0-	116	3			N	-0-					52
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					52
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					52
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					52
08	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					52

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					50
07	14B2	EXT	25	-0-	25	25	25	3			N	-0-					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					50

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					12
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					12
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					12
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	690	#	658	-0-	-32	-0-	658	2			N	-0-					-0-
07	713	#	479	-0-	-234	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*08	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERWIN OPERATING 100175
ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

03	62	#	30	-0-	-32	-0-	24	2	6	9	N	5					121
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	114	2	8	9	N	7					128
05	56	R	56	-0-	-0-	-0-	50	2	6	9	N	5	37	1			96
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	60	2	6	9	N	5					101
07	62	#	33	-0-	-29	-0-	27	2	6	9	N	5					106
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					106

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	#	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
08	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

CARY OIL & GAS, INC 138872
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 294142 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2994 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					50
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					52
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					54
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					56
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60

ELTON WELL #: 1 RRCID -> 294313 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	606	-0-	-14	-0-	592	2	14	9	N	13					85
04	600	#	538	-0-	-62	-0-	528	2	10	9	N	9					94
05	620	#	587	-0-	-33	-0-	575	2	12	9	N	11					105
06	600	#	572	-0-	-28	-0-	562	2	10	9	N	9					114
07	620	#	569	-0-	-51	-0-	561	2	8	9	N	7					121
08	620	#	547	-0-	-73	-0-	537	2	10	9	N	9					130

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					89
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					89
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					89
06	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					89
07	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					89
08	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					89

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					122
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					122
07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					122
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
06	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	120	#	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					111
04	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					111
05	248	#	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					111
06	270	#	163	-0-	-107	-0-	163	3			N	-0-					111
07	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					111
08	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					111

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
LASATER, W S WELL #: 1 RRCID -> 299620 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 1706 PERF. 1700 - 1706

04	0		56	-0-	56	56	56	2			N	-0-					-0-
05	0		57	-0-	57	113	57	2			N	-0-					-0-
06	DELQ	PR	52	-0-	52	165	52	2			N	-0-					-0-
07	0		55	-0-	55	220	55	2			N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					82
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					82
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					82
06	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					82
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					82
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	#	801	-0-	-191	-0-	797	3	4	9	Y	4					17
04	870	#	787	-0-	-83	-0-	783	3	4	9	Y	4	17	1			4
05	837	#	806	-0-	-31	-0-	803	3	3	9	Y	3					7
06	780	#	769	-0-	-11	-0-	766	3	3	9	Y	3					10
07	806	#	776	-0-	-30	-0-	773	3	3	9	Y	3					13
08	DLQ G-10		786	-0-	786	786	783	3	3	9	Y	3					16

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1156	2	109	9	N	99					143
04	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1091	2	99	9	N	90	172	1			61
05	1209	#	1180	-0-	-29	-0-	1077	2	103	9	N	94	39	1			116
06	1170	#	1168	-0-	-2	-0-	1073	2	95	9	N	86	169	1			33
07	1240	#	1110	-0-	-130	-0-	1033	2	77	9	N	70					103
08	1240	#	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					103

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798		2574	-0-	776	12994	2574	2			Y	-0-					-0-
04	1740		2518	-0-	778	13772	2518	2			Y	-0-					-0-
05	1798		2579	-0-	781	14553	2579	2			Y	-0-					-0-
06	1740		2489	-0-	749	15302	2489	2			Y	-0-					-0-
07	1798		2622	-0-	824	16126	2622	2			Y	-0-					-0-
08	1736	#	NO RPT	-0-	-1736	14390					Y	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	242	3	42	9	N	38					91
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	34					125
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	242	3	11	9	N	10					135
06	270	R	270	-0-	-0-	-0-	241	3	29	9	N	26					161
07	271	R	271	-0-	-0-	-0-	242	3	29	9	N	26	160	1			27
08	278	R	278	-0-	-0-	-0-	247	3	31	9	N	28					55

STOVALL OPERATING CO. 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ANTLE OPERATING, INC. 026646

SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					58
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					58
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					58
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					58
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					58
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					58

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

BARNETT ENERGY, INC. 051290

JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860

PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	N	11					91
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	N	9					100
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	217	2	9	9	N	8					108
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	217	2	10	9	N	9					117
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	222	2	9	9	N	8					125
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	241	2	7	9	N	6					131

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					106
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					106
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					106
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					106
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					106
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					106

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					11
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					11
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					11
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					11
07	682	N	311	-0-	-371	-0-	311	2			Y	-0-					11
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					11

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. //CONT.// 065320
DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

03	2325		1120	-0-	-1205	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1009	-0-	-1241	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	1015	-0-	-1310	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	859	-0-	-195	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	804	-0-	-219	-0-	804	2			N	-0-					-0-

GAGO, INC. 100117
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					192
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	295	2	1	9	N	1					193
05	744	N	477	-0-	-267	-0-	476	2	1	9	N	1					194
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	740	2	1	9	N	1					195
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	778	2	1	9	N	1					196
*08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	791	2	1	9	N	1					197

ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					77
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					77
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					77
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					77
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					77
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					17
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					17
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					17
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					17
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					17
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					17

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	107	1			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					41
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	260	3	160	9	N	145	177	1			9
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	270	3	23	9	N	21					30
06	240	N	169	-0-	-71	-0-	158	3	11	9	N	10					40
07	403	N	63	-0-	-340	-0-	57	3	6	9	N	5					45
*08	279	N	25	-0-	-254	-0-	25	3			N	-0-					45

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC //CONT.// 291942
HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					156
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					156
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					156
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					156
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					156
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					156

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					57
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					57
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					57
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					57
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					62
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					62
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					62
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					62

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

03	434	N	27	-0-	-407	-0-	17	2	10	9	N	9					116
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					116
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	323	2	4	9	N	4					120
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					120
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	556	2	6	9	N	5					125
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	536	2	12	9	N	11					136

KROH OPERATING LLC 478245
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2025

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PERRY OPERATING INC. 656847

DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782

AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
07	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
08	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	12	1			12

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219

CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

PITCOCK, INC. 665870

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					55
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					55
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	959	2	1	9	N	1					56
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1103	2	1	9	N	1					57
08	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					57

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					5
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					5
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					5
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					5
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					5
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					14
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					14
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					14
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					14

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					70
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					70
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					70
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					70
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					70
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 730380
MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					204
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					205
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	90	2	2	9	N	2					207
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					208
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	86	2	2	9	N	2					210
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					211

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					218
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					219
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	N	1					220
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1					221
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					221
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					221

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	818	3	61	9	N	55					102
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	748	3	28	9	N	25					127
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	762	3	53	9	N	48					175
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	814	3	31	9	N	28	179	1			24
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	839	3	22	9	N	20					44
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

03	713	N	689	-0-	-24	-0-	678	2	11	9	N	10	10	8			55
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12	12	8			55
05	775	N	301	-0-	-474	-0-	301	2			N	-0-					55
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	2	9	9	N	8	8	8			55
*07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	797	2	18	9	N	16	16	8			55
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	737	2	11	9	N	10	10	8			55

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

03	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					122
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					122
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					122
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					122
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					122

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					121
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	495	2	193	9	N	175	175	1			56
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	455	2	168	9	N	153	164	1	3	8	42
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	470	2	180	9	N	164	176	1	2	8	28
06	660	N	620	-0-	-40	-0-	462	2	158	9	N	144	144	1			28
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	462	2	172	9	N	156	156	1			28
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	486	2	177	9	N	161	159	1	2	8	28

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	524	2	250	9	N	227	157	1			167
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					167
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					167
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	610	2	209	9	N	190	177	1			180
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					180
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	N	1	53	1			128

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7	4	8			175
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	815	2	15	9	N	14					189
05	961	N	871	-0-	-90	-0-	871	2			N	-0-					189
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	848	2	12	9	N	11					200
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	2	1	9	N	1					201
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	869	2	14	9	N	13	178	1			36

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	531	2	1046	9	N	951	710	1			350
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	533	2	607	9	N	552	669	1			233
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	680	2	957	9	N	870	918	1			185
06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1025	2	1025	9	N	932	919	1			198
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1037	2	826	9	N	751	859	1			90
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	913	2	752	9	N	684	516	1			258

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					9
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					9
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					9
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					9
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					5
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					5
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					5
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					5
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					5

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
5 G RESOURCES, LLC 953465
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					10
04	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1830	3	39	9	N	35					45
05	1860	#	781	-0-	-1079	-0-	781	3			N	-0-					45
06	1800	#	819	-0-	-981	-0-	819	3			N	-0-					45
07	1860	#	1188	-0-	-672	-0-	1111	3	77	9	N	70	107	1			8
*08	2162	R	2162	-0-	-0-	-0-	2078	3	84	9	N	76					84

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	#	2719	-0-	-9	-0-	2690	3	29	9	N	26					111
04	2640	#	2300	-0-	-340	-0-	2269	3	31	9	N	28					139
05	2728	#	2699	-0-	-29	-0-	2681	3	18	9	N	16					155
06	2640	#	2635	-0-	-5	-0-	2613	3	22	9	N	20					175
07	2728	#	2722	-0-	-6	-0-	2682	3	40	9	N	36					211
08	2728	#	2666	-0-	-62	-0-	2651	3	15	9	N	14	161	1			64

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	14	#	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	13	#	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EXTECH OPERATING, LLC 257019
MANSFIELD "B" WELL #: 3 RRCID -> 299795 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5770 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	W	822	-0-	822	822	822	3			N	-0-					-0-
08	0	W	1344	-0-	1344	2166	1344	3			N	-0-					-0-

SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114